

Годишен консолидиран доклад за дейността
Годишен консолидиран доклад за плащанията
към правителства
Доклад на независимия одитор
Консолидиран финансов отчет

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

31 декември 2019 г.





Съдържание

Страница

Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства	a
Доклад на независимия одитор	-
Консолидиран финансов отчет	
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Консолидиран отчет за паричните потоци	6
Пояснения към консолидирания финансов отчет	7

Годишен консолидиран доклад за дейността 2019 г.

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на Групата, както и на бъдещите перспективи:

1. Ликвидност:

- а) тенденции, обстоятелства или рискове;
- б) недостиг на ликвидни средства;
- в) вътрешни и външни източници на ликвидност.

2. Капиталови ресурси:

- а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на отчетния период;
- б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

3. Резултати от дейността:

- а) необичайни или спорадични събития;
- б) разкриване на промяна в отношението между приходите и разходите;
- в) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на Групата за отчетния период;

II. Важни събития, настъпили след края на отчетния период

III. Важни научни изследвания и разработки

IV. Предвиждано развитие на Групата

V. Промени в цената на акциите на ПДНГ АД

VI. Анализ и разяснение на информацията по приложение № 11 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа (посл. изм. ДВ, бр. 63 от 2016 г.)

VII. Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

VIII. Консолидирана декларация за корпоративно управление на ПДНГ АД

IX. Друга информация

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на Групата, както и на бъдещите перспективи:

Настоящият годишен консолидиран доклад за дейността на “Проучване и добив на нефт и газ” АД за 2019 г. представлява коментар и анализ на развитието и резултатите от дейността на дружествата в Групата, както и преглед на тяхното състояние, с описание на основните рискове, пред които са изправени. Докладът е изготвен в съответствие с чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение № 10 към чл. 32, ал. 1, т. 2 и Приложение № 11 към чл. 32, ал. 1, т. 4 от Наредба 2 от 17 септември 2003 г. за проспектите при публичното предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа.

1. Ликвидност

а) тенденции, обстоятелства или рискове

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

През 2019 г. акционерното дружество “Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София, продължава основната си дейност, свързана с експлоатация на находища за добив на нефт и природен газ съобразно издадените 13 броя концесии.

Съгласно сключените договори за концесия и на база реализираните количества суров нефт и природен газ дружеството заплаща концесионно възнаграждение за всяко шестмесечие.

Освен гореописаната дейност дружеството-майка продължава дейността си по търсене и проучване на нефт и газ.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

Преработката на нефт до нефтопродукти е основна дейност на дружеството.

БПР ЕООД преработва добитите количества нефт и кондензат от ПДНГ АД до следните нефтопродукти: Разтворител БАС – L; Газбол със съдържание на сяра до 0.1%; Котелно гориво със съдържание на сяра до 1% и Минерален терпентин. За преработката дружеството получава доход от преработвателна такса.

„Българска петролна рафинерия” ЕООД има акредитирана изпитателна лаборатория за нефт разтворители, горива и нефтопродукти съгласно изискванията на БДС EN ISO 17025. Освен за собствени нужди (анализ на суровината и нефтопродуктите в рафинерията), дружеството извършва широка гама от анализи и за външни клиенти.

ПДНГ – СЕРВИЗ ЕООД

Дейността на „ПДНГ – Сервиз” ЕООД е свързана с осъществяването на доставки на специализирано оборудване, резервни части, материали и услуги за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД във връзка с изпълнението на проектите за търсене, проучване и добив на нефт и природен газ.

ХИМОЙЛ БГ ЕООД

Дружеството извършва търговия на едро с горива и управлява дейността на 5 бензиностанции (две на територията на град Добрич, една в с. Стожер, област Добрич, една в град София и една в град Павликени).

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Дейността на дружеството е свързана с издаването на списание “Геология и минерални ресурси”. Главните тематични направления в списанието през 2019 г. са проучвателната дейност за нефт и природен газ на територията на страната и в континенталния шелф, дейността на крупните рудодобивни и миннообогатителни комплекси, проучванията и добивът на индустриални минерални суровини, скалнооблицовъчни и строителни материали. Поради подчертания интерес от страна на абонатите, през 2019 г. продължи практиката за публикуване в списанието на измененията и допълненията в нормативната уредба, регулираща дейността на минерално-суровинния отрасъл в страната.

б) недостиг на ликвидни средства
През 2019 г. Групата не е изпитвала недостиг на ликвидни средства.

в) вътрешни и външни източници на ликвидност:

Вътрешни източници:

- парични потоци генерирани от дейността;
- парични потоци от продажба на материали;
- парични потоци от продажба на услуги.

Външни източници

Групата е използвала външни източници за финансиране.

2. Капиталови ресурси

а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на последния отчетен период:

Групата продължава дейността си по проучване на запасите от нефт и природен газ съгласно сключените концесионни договори.

б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

През 2019 г. Групата отчита изменение на размера на собствения капитал, който към края на годината е 87 826 хил. лв., спрямо 87 440 хил. лв. в края на 2018 г. Изменението основно се дължи на реализираната печалба за периода и начислен и изплатен дивидент на акционерите на Дружеството-майка.

3. Резултати от дейността

а) необичайни или спорадични събития:

Към 31.12.2019 г. за Групата не са настъпвали необичайни и спорадични събития, които да повлияят на резултатите от дейността.

б) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на Групата за отчетния период:

За 2019 г. нетните приходи от продажби на продукцията съпоставени с 2018 г. са както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Продукция		
Нефтопродукти	14 843	13 721
Природен газ	5 262	5 191
Суров нефт	88	2 489
	20 193	21 401

Групата е стабилна въпреки икономическата среда и разполага с достатъчно капитал и ликвидност да обслужва своите оперативни дейности и дългове.

Основни рискове и несигурности, на които е изложена Групата са:

- пазарен риск – свързан е с колебания в стойността на даден финансов инструмент в резултат на промени в пазарните цени, независимо дали тези промени са причинени от фактори, характерни за отделните ценни книжа или за техния издател, или от фактори, отнасящи се до всички ценни книжа, търгувани на пазара;
- лихвен риск - свързан е с колебания в стойността на даден финансов инструмент поради промени в пазарните лихвени проценти;
- ликвиден риск - наричан още риск на финансиране, и произтича от евентуални трудности при набавяне на финансови средства за изпълнение на ангажименти, свързани с финансови инструменти;
- риск на паричния поток – свързан с потенциални колебания в размера на бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

II. Важни събития, настъпили след края на отчетния период

През март 2020 г. е сключен анекс с ЦКБ АД по усвоения овърдрафт, с който срокът на договора се удължава до 9 март 2021 г.

В началото на 2020 г. поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб се появили затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. На 11 март 2020 г. Световната здравна организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март 2020 г. българското правителство обяви извънредно положение за период от един месец (който в последствие беше удължен до 13 май 2020 г. като след тази дата останаха редица противоепидемични мерки) и въведе редица рестриктивни и защитни мерки за бизнеса и хората. За овладяване на създалата се извънредна ситуация е приет и обнародван Закон за мерките и действията по време на извънредното положение. Тъй като ситуацията и предприетите мерки от държавните власти са изключително динамични, ръководството на Групата не е в състояние да оцени влиянието на коронавирус пандемията върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му, но счита, че въздействието ще доведе до волатилност на пазарния и ценови риск, свързан с финансовите активи, както и да задълбочи зараждащата се криза на петролния пазар, което от своя страна би могло да предизвика негативен ефект върху дейността на Групата.

За периода след датата, към която е съставен консолидираният финансов отчет на Групата, 31 декември 2019 г., до датата на одобрението му за публикуване от Управителния съвет на дружеството-майка, 23 юли 2020 г., не са настъпили други важни

и/или значителни за дейността на Групата събития, неоповестяването на които би повлияло на вярното и честно представяне на нейната дейност.

III. Важни научни изследвания и разработки

Не са извършвани важни научни изследвания и разработки през годината.

IV. Предвиждано развитие на Групата

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

През 2020 г. Дружеството ще продължи да експлоатира 13-те находища за нефт и природен газ, за които има сключени договори за концесии с Министерство на енергетиката.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

В условията на засилваща се конкуренция на българския и на международния пазар основната цел на дружеството през 2020 г. е поддържане, подобряване и усъвършенстване на номенклатурата и качеството на произвежданите продукти и удовлетворяване изискванията и очакванията на клиентите. Продължава разработването на проект за модернизиране и реконструкция на производственото оборудване и техническата база на „Българска петролна рафинерия” ЕООД. През 2020 г. ще продължи и дейността по извършване на лабораторни анализи към външни клиенти.

ПАНГ-СЕРВИЗ ЕООД

През 2020 г. дружеството ще продължи доставянето на специализирано оборудване, резервни части, материали и услуги във връзка с обезпечаване изпълнението на дейностите и проектите за търсене, проучване, разработка и експлоатация на нефтени и газови находища за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

ХИМОЙЛ БГ ЕООД

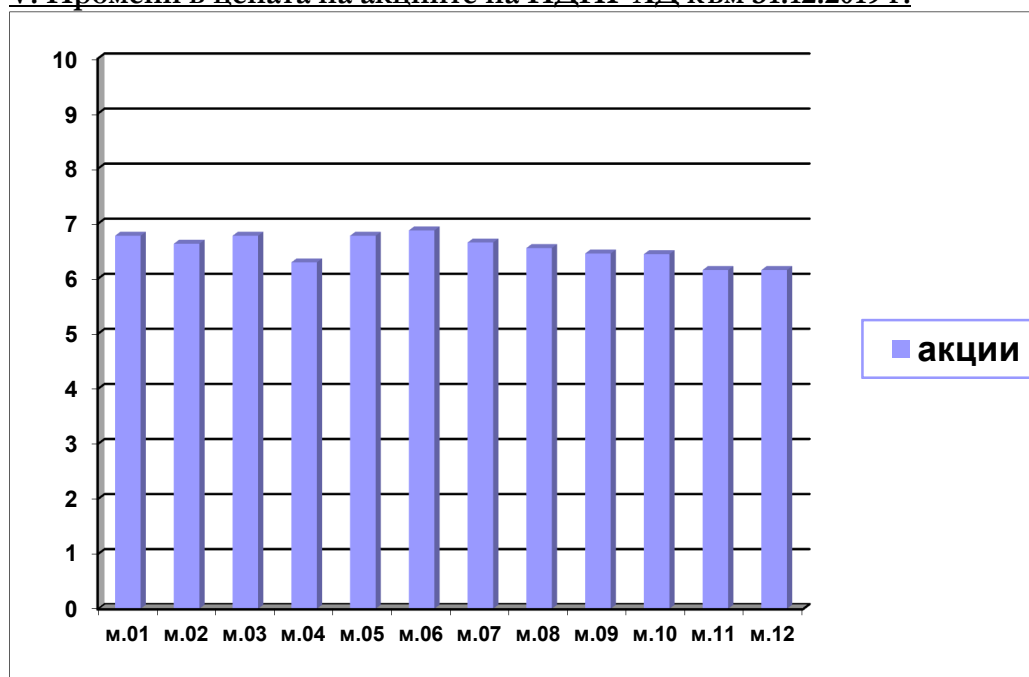
Дружеството продължава работа по проектиране на нов обект /бензиностанция/ на територията на град Варна.

Дружеството предвижда да изгради мрежа от бензиностанции, разположени в добри локации в основните градове и пътни артерии в България и изграждането на петролни бази, които да обслужват дейността му по търговия на едро с горива.

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Освен утвърдената вече дейност по издаване на списанието „Геология и минерални ресурси”, в условията на силна конкуренция, Издателството ще търси възможности за изработка и издаване на специализирана литература в областта на геологията както на български така и на английски език.

V. Промени в цената на акциите на ПДНГ АД към 31.12.2019 г.



VI. Анализ и разяснение на информацията по приложение № 11 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа (посл. изм. ДВ, бр. 63 от 2016 г.).

1. Структура на капитала на ПДНГ АД, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас.

Капиталът на ПДНГ АД е в размер на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди нула шестдесет и два/ лв., разделен на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди шестдесет и два/ броя безналични поименни акции, всяка една от 1 /един/ лев.

Към 31 декември 2019 г. акциите са притежание на 327 акционери – физически и юридически лица, като няма отделни класове.

Акциите от капитала на дружеството-майка са обикновени, безналични, поименни акции даващи всички права на притежателите им съгласно разпоредбите на Търговския закон. Всички акции от капитала на дружеството-майка са допуснати до търговия на регулирания пазар в Република България.

2. Ограничения върху прехвърлянето на ценните книжа, като ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от Групата или друг акционер.

На ръководството не му е известно при прехвърлянето на акции от капитала да има ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от Групата или друг акционер, с изключение на съществуващи законови

ограничения в Закона за публичното предлагане на ценни книжа или други законови разпоредби.

3. Информация относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в Общото събрание на дружеството-майка, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Списъкът на основните акционери на ПДНГ АД е представен както следва:

	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2018
	Брой	%	Брой	%
	акции		акции	
”Зърнени храни България” АД	6 263 464	51,22	6 263 464	51,22
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15,84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84
Други юридически лица	1 985 181	16,24	2 043 213	16,71
Физически лица	349 993	2,86	291 961	2,39
	12 228 062	100	12 228 062	100

4. Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.

В капитала на дружеството-майка няма акции, даващи специални контролни права на акционери.

5. Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служители на Групата са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях.

На ръководството на Групата не е известно служители да притежават акции от капитала.

6. Ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничество на дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите.

При упражняване на глас при вземане на решения от Общото събрание на акционерите съществуват ограниченията, регламентирани в разпоредбите на глава VIII - ма от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

7. Споразумения между акционерите, които са известни на Групата и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

На ръководството на Групата не е известно наличието на споразумения между акционерите, които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

8. Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на Групата и относно извършването на изменения и допълнения в устава.

При вземането на решения от Общото събрание на акционерите, касаещи назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на Групата и относно извършването на изменения и допълнения в устава, се спазват разпоредбите на Търговския закон и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

9. Правомощията на управителните органи на Групата, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството-майка.

При упражняване на правомощията си управителните органи на Групата се придържат и стриктно спазват разпоредбите, регламентиращи тези правомощия в Търговския закон, Закона за публично предлагане на ценни книжа и Устава на дружеството-майка.

10. Съществени договори на Групата, които пораждат действие, се изменят или се прекратяват поради промяна в контрола на Групата при осъществяване на задължително търгово предлагане, и последиците от тях, освен в случаите когато разкриването на тази информация може да причини сериозни вреди на Групата; изключението по предходното изречение не се прилага в случаите, когато Групата е длъжна да разкрие информацията по силата на закона.

В Групата няма договори, които да пораждат действие, които да се изменят или да се прекратяват поради промяна в контрола на Групата при осъществяване на задължително търгово предлагане.

11. Споразумения между Групата и управителните ѝ органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

При напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане, на членовете на управителните органи на Групата и на служителите на Групата се изплащат предвидените за това обезщетения съгласно Кодекса на труда и договорите за възлагане на управлението на дружеството.

12. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени в консолидирания финансов отчет.

Промените в реализираните финансови резултати, отразени в консолидирания финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ” АД към 31.12.2019 г. и към 31.12.2018 г. са както следва:

	2019 ’000 лв.	2018 ’000 лв.	Изменение
Приходи			
Приходи от продажби	33 810	32 677	1 133
Други	962	1 169	(207)
Печалба от продажба на нетекущи активи	-	3	(3)
	34 772	33 849	923

	2019 ’000 лв.	2018 ’000 лв.	Изменение
Разходи			
Разходи за материали	(3 365)	(2 760)	(605)
Разходи за външни услуги	(2 614)	(2 566)	(48)
Разходи за персонал	(8 491)	(8 586)	95
Разходи за амортизации	(5 306)	(4 665)	(641)
Други разходи	(4 922)	(5 446)	524
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	1 852	2 705	(853)
Изменение на запасите на продукция и незавършено производство	878	251	627
Себестойност на продадените краткотрайни активи	(9 737)	(9 825)	88
	(31 705)	(30 892)	(813)
Печалба от оперативна дейност	3 067	2 957	110
Финансови разходи	(970)	(913)	(57)
Финансови приходи	914	923	(9)
Печалба от операции с финансови активи	525	477	48
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	26	54	(28)
Счетоводна печалба преди данъци	3 562	3 498	64

13. Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

Изградената системата за вътрешен контрол на Групата гарантира ефективно функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация.

Системата за вътрешен контрол е изградена и функционира с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на Групата и подпомагане на тяхното ефективно управление.

14. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

За годината е настъпила следната промяна в управителните и надзорните органи на Дружеството-майка. Избран е нов член на Управителния съвет на дружеството-майка Йордан Стефанов Йорданов, вписан в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 25.11.2019 г.

15. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от емитента и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента или произтичат от разпределение на печалбата, включително:

а)получени суми като парични възнаграждения:

	2019	
	‘000 лв.	
	Възнаграждения Осигуровки	
Управителен съвет	(312)	(19)
Надзорен съвет	(30)	-
Управители на дъщерни дружества	(293)	(25)
	(635)	(44)

Детайлната информация за размера на изплатените възнаграждения на членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет в ПДНГ АД е както следва: Любомир Чакъров – 126 000 лв., Пламен Николов – 126 000 лв., Любомир Ненков – 6 000 лв., Миролjub Иванов – 6 000 лв., Йордан Йорданов – 619 лв. и Елена Драганова – 30 000 лв. Изплатено възнаграждение на прокуриста на дружеството Мария Владимирова – 47 500 лв.

За лицата участващи в управлението на дъщерните дружества изплатените възнаграждения са както следва: Исая Лазаров – 48 000 лв., Иван Христов – 116 075 лв., Румен Церянов – 14 400 лв., Росица Пенчева – 90 080 лв. и Желю Желев – 24 534 лв.

16. Информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава и срок на опциите:

	2019	2019	2018	2018
	Брой	%	Брой	%
	Акции		Акции	
1. “Химимпорт” АД, София – пряко	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84

VII. Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

„Проучване и добив на нефт и газ” АД е публично дружество по смисъла на чл.110 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

Дейността на Управителния и Надзорния съвет на дружеството е в съответствие със залегналите в Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление. Дружеството-майка съблюдава препоръките на Националния кодекс за корпоративно управление.

Редовното годишно общо събрание на акционерите е проведено съгласно изискванията на действащото в страната законодателство. Материалите за провеждането и проведеното на 30.06.2019 г. Общо събрание на акционерите са изпратени на Комисията за финансов надзор (КФН) и Българска фондова борса АД (БФБ), както и обявени на интернет-страницата на дружеството.

Директорът за връзки с инвеститорите отчита дейността си пред Общото събрание на акционерите, съгласно изискванията на ЗППЦК.

Политиката на дружеството е насочена към разкриване на информация към инвеститорите и регулаторните органи на капиталовия пазар. Информацията за всички важни събития в рамките на емитента се оповестяват чрез X3news - чрез „Сервиз Финансови пазари” на сайта на „Българска фондова борса” АД. Всички инвеститори и заинтересовани лица могат да се запознаят с тях при вземане на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават публично предлагани ценни книжа.

VIII. Консолидирана декларация за корпоративно управление на ПДНГ АД

Настоящата консолидирана декларация за корпоративно управление се основава на определените в българското законодателство принципи и норми, на утвърдените от “Проучване и добив на нефт и газ” АД („Дружеството“) управленски традиции и практика и на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление.

1. Кодекс за корпоративно управление

“Проучване и добив на нефт и газ” АД спазва по целесъобразност националния кодекс за корпоративно управление, одобрен от заместник-председателя на КФН, ръководещ управление „Надзор на инвестиционната дейност”.

В своята дейност дружеството прилага корпоративни практики и инициативи, чието изпълнение е подчинено на основните цели, които ръководството си е поставило за осъществяване на доброто корпоративно управление, а именно:

- Прозрачност в дейността на корпоративното ръководство;
- Защита правата на акционерите;
- Равнопоставено отношение към всеки акционер (включително и миноритарни такива);
- Едновременно, своевременно и точно разкриване на изискуемата по закон информация, относно финансовото състояние, резултатите от дейността, собствеността и управлението на дружеството;
- Съобразяване с лицата, заинтересувани от управлението и устойчивото развитие на дружеството;
- Ефективно управление на дружеството, ефикасен контрол и отчетност относно дейността на съвета на директорите.

2. Информация относно прилагане на кодекса за корпоративно управление

“Проучване и добив на нефт и газ” АД е публично дружество с двустепенна система управление – Надзорен и Управителен съвет. Всички членове на Надзорния и Управителния съвети отговарят на законовите изисквания за заемане на длъжността им. Структурата на съветите, както и функциите, задълженията и компетентностите на членовете им са в съответствие с изискванията на Търговския закон, Закона за публично предлагане на ценни книжа, Устава на дружеството.

Членовете на Надзорния и Управителния съвети притежават необходимите знания и опит за заеманата от тях длъжност.

Надзорният съвет на дружеството регулярно се запознава и анализира постигнатите оперативни, месечни, тримесечни и шестмесечни резултати и финансови показатели, упражнява вътрешен контрол и управление на рисковите фактори, оказващи влияние върху резултатите от дейността на дружеството. При необходимост Надзорния

съвет взема решения за превантивни или коригиращи действия от страна на мениджмънта на дружеството.

Управителният съвет на “Проучване и добив на нефт и газ” АД управлява дружеството в съответствие със законовите изисквания, стратегията за развитие на дружеството и интересите на акционерите. Членовете на Управителния съвет не допускат реален или потенциален конфликт на интереси.

Дружеството има утвърдена Политика за възнагражденията, приета от Общото събрание на акционерите през 2013 г., която установява принципите и правилата за определяне и изплащане на възнагражденията на членовете на Надзорния и Управителния съвети при осъществяването на техните отговорности и задължения.

Управителният съвет на дружеството ежегодно изготвя доклад, относно прилагането на политиката за възнагражденията към годишния финансов отчет на дружеството.

Съгласно устава на дружеството членовете на Надзорния и Управителния съвети могат да бъдат преизбрани без ограничение.

От 2009 г. в дружеството функционира одитен комитет, избран от общото събрание на акционерите в състав от двама члена. На проведеното на 28 юни 2018 г. общо събрание на акционерите е избран трети член на одитния комитет. Одитният комитет изготвя мотивирано предложение за избор на одитор към Управителния съвет и следи за цялостните взаимоотношения на дружеството с избрания от общото събрание на акционерите одитор, в съответствие с приложимото право по отношение на независимия финансов одит и установените изисквания за професионализъм. Одитният комитет на “Проучване и добив на нефт и газ” АД извършва периодични прегледи на процеса на финансово отчитане, на системите за вътрешен контрол, на системите за управление на рисковете в дружеството, както и преглед на независимостта и дейността на независимия одитор. За резултатите от своите действия комитетът уведомява Надзорния и Управителния съвети, за отчетния период, за констатирани допуснати грешки, за неправилни или незаконни действия, свързани с процесите на финансово отчитане в дружеството.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД прилага прозрачна корпоративна политика за организиране и провеждане на редовни и извънредни общи събрания на акционерите, която гарантира правата на акционерите на дружеството.

Всички акционери на “Проучване и добив на нефт и газ” АД с право на глас имат възможност да упражняват правото си на глас на Общото събрание на дружеството лично или чрез представители, както и да изразяват мнението си. Свикването на редовното годишно общо събрание на акционерите се извършва в съответствие с установените правила за даване на публичност на поканата, дневния ред и конкретните предложения за решения. Всички писмени материали по точките от дневния ред се предоставят на разположение на акционерите в определени часове на адреса на управление и интернет страницата. Дружеството има утвърдени правила за гласуване на общо събрание на акционерите чрез пълномощник. На интернет страницата се публикува образец на пълномощно за участие в общото събрание на акционерите. Дружеството гарантира правото на акционерите да бъдат информирани относно взетите решения на Общото събрание на акционерите, вкл. и чрез интернет страницата си.

С цел повишаване на доверието на акционерите, инвеститорите и заинтересованите от управлението и дейността на дружеството лица, дружеството спазва утвърдена политика за разкриване на текуща информация относно финансовото и

икономическото състояние на компанията и важни корпоративни събития. Системата за разкриване на информация от “Проучване и добив на нефт и газ” АД осигурява пълна, навременна, вярна и разбираема информация, която дава възможност за обективни и информирани решения и оценки.

Всички финансови отчети на предприятието се изготвят съгласно МСФО, а годишният одит се извършва от независим одитор с оглед осигуряване на безпристрастна и обективна преценка за начина, по който са изготвени и представени тези отчети. Отчетите се придружават от подробни доклади за дейността.

За повишаване нивото на информираност и заинтересованост на акционерите и насърчаване на активността и участието им в управлението на “Проучване и добив на нефт и газ” АД дружеството поддържа специален раздел на интернет страницата си www.ogep-bg.com, в който се отразява текуща информация относно дейността на дружеството и важни корпоративни събития. На електронната страница са публикувани координатите на дружеството, както и тези на директора за връзка с инвеститорите, чрез което акционери и заинтересовани лица се насърчават да търсят необходимата им информация.

Контролът относно процеса на разкриване на информация от “Проучване и добив на нефт и газ” АД е многопосочен. В дружеството е възприета практика за публикуване на финансовите отчети на електронната страница на дружеството - непосредствено след изпращането им на регулаторния орган и на обществеността, което дава възможност за контрол от акционерите, инвеститорите и всички заинтересувани лица. Друга форма на контрол относно процеса на разкриване на информация се осъществява от членовете на Управителния съвет спрямо директора за връзки с инвеститорите.

Своевременно се представят отчети и текуща информация и до Комисията за финансов надзор и обществеността. До този момент не са констатирани нарушения на разпоредбите и сроковете за оповестяване.

За осигуряване достигането на оповестяваната информация до възможно най-широк кръг лица едновременно и по начин, който да не ги дискриминира, “Проучване и добив на нефт и газ” АД има сключен договор за информационни услуги със специализираната интернет медия X3news.com.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД идентифицира като заинтересовани лица всички, които имат интерес от икономическия просперитет и устойчиво развитие на “Проучване и добив на нефт и газ” АД - акционери, работници и служители, клиенти, доставчици, дистрибутори, банки - кредитори и обществеността като цяло. Управителният съвет на дружеството насърчава сътрудничеството между дружеството и заинтересованите лица с цел повишаване на благосъстоянието на страните и за осигуряване на устойчиво развитие на дружеството. На заинтересованите лица се предоставя необходимата информация за дейността на дружеството, която би спомогнала за вземане на решение. В своята политика спрямо заинтересованите лица, дружеството се съобразява със законовите изисквания, с добрите практики на корпоративно управление, с принципите на прозрачност, отчетност и бизнес етика.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД участва активно в различни форми на взаимно сътрудничество с държавни институции и неправителствени организации, имащи отношение към корпоративното управление в страната.

Оценка на прилагането на кодекса

Ръководството на дружеството е приело и ежегодно актуализира своя собствена Програма за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление на “Проучване и добив на нефт и газ” АД.

Дружеството прилага функционираща система за многопосочно разкриване на информация относно текущото финансово и икономическо състояние на предприятието, както и относно цялостната му дейност, включително работата на Управителния съвет, което е обективна предпоставка за повишаване доверието на акционерите и заинтересованите лица в управлението на дружеството.

С оглед промените в нормативната уредба от средата на 2016 година, прилагането по целесъобразност на кодекса за корпоративно управление, одобрен от заместник-председателя на КФН е процес, който ще продължи и през настоящата година.

Утвърдена е практиката на актуализиране на вътрешните актове на дружеството в съответствие с промените в нормативната уредба. С оглед привеждане дейността в съответствие с кодекса за корпоративно управление, в началото на месец март 2017 г. бяха актуализирани вътрешните правила за вътрешен контрол и управление на риска. Дружеството има разработени нови правила за дейността на одитния комитет, които бяха одобрени от общото събрание на акционерите, проведено на 14.07.2017 г.

В дейността си Управителния съвет на дружеството се ръководи от общоприетите принципи за почтеност, управленска и професионална компетентност, съобразно приетия от него Правилник за дейността.

Прегледът на кодекса за корпоративно управление относно прилагането на заложените в него принцип „спазвай или обяснявай“ води до заключението, че дружеството спазва кодекса като цяло. Някои негови текстове не биха могли да бъдат спазени, защото са неприложими за дружеството.

Управителният съвет на дружеството полага усилия и предприема действия за насърчаване участието на акционери в общото събрание, но през последните години констатираме спад на техния интерес. Това се дължи на силно ограничително тълкуване от страна на правоприлагащи органи на текстове от европейски директиви и препоръки, които свеждат участието в общо събрание до рестрикцията акционерите да гласуват само „за“ или „против“, без да имат възможност тяхното предложение по същество да бъде разгледано от събранието и да бъде взето друго решение по него, различно от обявеното.

В заключение можем да обобщим, че дейността на Надзорния и Управителен съвети на “Проучване и добив на нефт и газ” АД през 2019 г. е била в съответствие с утвърдената програма и кодекса.

И през 2020 г. ръководството на “Проучване и добив на нефт и газ” АД ще се стреми да прилага принципите за добро корпоративно управление, като осигурява своевременно и точно разкриване на информация по всички въпроси, свързани със собствеността, дейността и управлението на предприятието, правата, задълженията и финансовото му състояние, публичното оповестяване на което би могло да окаже значимо влияние върху цената на емитираните от “Проучване и добив на нефт и газ” АД ценни книжа, търгувани на регулирания пазар.

3. Основни характеристики на системата на вътрешен контрол и управление на риска в дружеството

Управителният съвет на “Проучване и добив на нефт и газ” АД изготвя годишен доклад за дейността, както и финансов отчет за всяка финансова година, който дава вярна и честна представа за финансовото състояние на предприятието към края на годината, за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци в съответствие с приложимата счетоводна рамка. Отговорността на ръководството включва и прилагане на

система за вътрешен контрол за предотвратяване, разкриване и изправяне на грешки и неверни изложения, допуснати в резултат на действия на счетоводната система. В тази връзка ръководството спазва следните основни принципи в своята дейност:

- Придържане към определена управленска и счетоводна политика, оповестявана във финансовите отчети;

- Извършване на всички операции в съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове;

- Отразяване на всички събития и операции своевременно, с точен размер на сумите в подходящите сметки и за съответния отчетен период, така че да позволяват изготвянето на финансовите отчети в съответствие с конкретно зададената счетоводна рамка;

- Спазване на принципа на предпазливостта при оценката на активите, пасивите, приходите и разходите;

- Установяване и прекратяване на измами и грешки;

- Пълнота и правилност на счетоводната информация;

- Изготвяне на надеждна финансова информация; придържане към международните стандарти за финансова отчетност и спазване на принципа на действащо предприятие.

Финансовото управление и контрол в дружеството се осъществява чрез системи за управление и контрол, които включват съвкупност от политики и процедури с цел защита на финансовите интереси на дружеството, основно характеризиращи се с:

- законосъобразно, икономично, ефективно и ефикасно управление на финансовите ресурси;

- съответствие на финансовата дейност на дружеството с действащото законодателство и вътрешните правила и договори;

- опазване на активите и информацията;

- предотвратяване и разкриване на финансови нарушения и грешки във функционирането на администрацията;

- достоверност на счетоводната информация;

- осигуряване на своевременна и надеждна информация с оглед вземане на правилни решения при управление на финансите.

Системата за управление на риска в дружеството е процес по идентифициране, анализ, оценяване и мониторинг на рисковете, които могат да повлияят върху постигане на целите на дружеството и въвеждането на необходимите контролни дейности, с цел ограничаване на рисковете.

Идентификацията на риска се състои от проверка на влиянието от конкретни последствия, включително странични и натрупващи се влияния. Проверява се широк спектър от последствия, дори когато източникът или причината за риска може да не са очевидни. Проверят се възможните причини за евентуални последствия.

Анализът на риска включва отчитането на причините и източниците на риск, на техните положителни и отрицателни последствия и на възможността тези последствия да настъпят. Идентифицира факторите, които влияят върху последствията. Определя последствията и тяхната вероятност.

Оценката на риска включва сравняване нивото на риска, определено по време на процеса на анализ с вероятността за проявяване на този риск. На базата на това сравняване е възможно да се проучи оценка на риска и необходимостта от въздействие върху този риск.

Управителният съвет на дружеството осъществява цялостен преглед на дейността, който има за цел да предостави увереност, че контролните дейности функционират според предназначението си и остават ефективни във времето. Функциониращият в Дружеството одитен комитет наблюдава процеса на финансовото отчитане, ефективността на вътрешната контролна система и на системата за управление на риска.

4. Информация по член 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане.

Дружеството няма значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО.

Няма притежатели на ценни книжа със специални права на контрол.

Не съществуват ограничения върху правата на глас.

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съветите и внасянето на изменения в учредителния договор са посочени в публикувания устав на дружеството и не се регулират от корпоративното ръководство.

Съгласно дружествения Устав, право да избира и освобождава членове на Надзорния съвет има само Общото събрание на акционерите и решенията се вземат с мнозинство 2/3 от представените акции.

Членовете на Управителния съвет на дружеството се избират от Надзорния съвет.

Право да извършва изменения и допълнения на Устава на дружеството има само Общото събрание на акционерите. Решенията се вземат с мнозинство 2/3 от представените акции.

Решение за обратно изкупуване и емитиране на акции се взема от акционерите по реда на закона.

Управителният съвет без да бъде изрично овластен за това от Общото събрание на акционерите, не може да извършва сделките, посочени в чл.114 от ЗППЦК.

Сделките на дружеството с участието на заинтересувани лица, извън посочените по-горе, подлежат на предварително одобрение от Управителния съвет на дружеството.

5. Информация за състава и функционирането на управителните и контролни органи в дружеството.

„Проучване и добив на нефт и газ” АД има двустепенна структура на управление с Надзорен и Управителен съвет. Надзорният съвет на дружеството е контролен орган върху дейността и решенията на Управителния съвет. Управителният съвет е управителен орган на „Проучване и добив на нефт и газ” АД, който осъществява планирането и координацията на цялостната дейност на дружеството, очертана в неговия предмет, като извършва всички предвидени в закона и устава действия по организация и ръководство. Ежегодно Управителния съвет изготвя доклад за дейността на дружеството и го представя за одобрение на Надзорния съвет. Организацията на работата му, както и неговите задължения, отговорности и правомощия са регламентирани и конкретизирани с правилник за работата на Управителния съвет. Управителният съвет взема своите решения на заседания, които се провеждат най-малко веднъж на три месеца, съгласно нормативно установените изисквания относно реда за свикването и провеждането им.

Съставът на избрания от Надзорния съвет Управителен съвет на дружеството гарантира независимостта и безпристрастността на оценките и действията на неговите членове по отношение функционирането на дружеството.

Надзорният съвет на дружеството се състои от 3 лица.

Управителният съвет на дружеството се състои от 5 лица.
От своя страна Управителния съвет е упълномощил и Прокурист на дружеството.
Спазено е изискването на закона най-малко една трета от членовете на Надзорния съвет да бъдат независими лица.

Информация за възнагражденията, получени през годината от членовете на съветите се съдържа в отделен Доклад за възнагражденията на членовете на съветите и в раздел IV, т. 15 на доклада.

Информация за придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции на дружеството, както правата им да придобиват акции и облигации на дружеството е посочена в раздел VI, т. 16 на доклада.

Информация за сключени през годината договори от членовете на Съвета на директорите по чл.240б от Търговския закон

В досегашната си дейност Управителния съвет не се е сблъсквал със ситуация на възникнал пряк или непряк конфликт на интереси между член на управителния орган и акционер. Няма установен случай на преки или косвени конфликти между интереса на член на Управителния съвет и интереса на дружеството. Членовете на Управителния съвет или свързани с тях лица не са сключвали с дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

Одитен комитет

От 2009 година функционира одитен комитет, избран от акционерите. Одитният комитет в дружеството се състои от две лица. На проведенето на 28 юни 2018 г. общо събрание на акционерите е избран трети член на одитния комитет. За членове на одитния комитет са избрани лица, които отговарят на изискванията на закона. Одитният комитет извършва прегледи на процесите по финансово отчитане в предприятието, системите за вътрешен контрол и за управление на рисковете.

6. Политика на многообразие по отношение на управителните и контролни органи в дружеството през отчетния период.

Дружеството прилага политика на многообразие по отношение на членовете на контролния и управителния органи на дружеството, във връзка с аспекти, като възраст, пол, образование и професионален опит. Структурата на управление е определена в устава на дружеството. Надзорният съвет на дружеството се състои от едно физическо и две юридически лица. Физическото лице член на Надзорния съвет е от женски пол, с добър професионален опит. Изборът на членовете на Управителния съвет е право и прерогатив на Надзорния съвет. От своя страна Управителния съвет е упълномощил лице като Прокурист на дружеството, като то също е от женски пол.

IX. Друга информация

1. Информация по реда на чл. 187д и 247 от Търговски закон

1.1. Брой и номинална стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, издадени от Дружеството, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето:

През 2019 г. Дружеството-майка не е придобивало/прехвърляло собствени акции.

1.2. Брой и номинална стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват:

Към 31 декември 2019 г. Дружеството-майка не притежава собствени акции.

2. Информация за сключени сделки от съществено значение за дейността на Групата.

През отчетния период Групата е извършвала обичайната си дейност и не е сключвала сделки, които да са от съществено значение за дейността ѝ.

Групата не е сключвала сделки, с които е придобила, предоставила за ползване или се е разпоредила с дълготрайни активи на голяма стойност по смисъла на чл. 114, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК.

3. Сделки, сключени между емитента и свързани лица

Свързаните лица на Дружеството-майка включват дъщерни дружества, асоциирани дружества, ключов управленски персонал на Дружеството-майка и други свързани лица.

Подробни данни за сделките със свързани лица са представени във финансовия отчет на Дружеството.

4. Информация за събития и показатели с необичаен за Групата характер, имащи съществено влияние върху дейността му.

В Групата не са настъпвали събития с необичаен характер.

5. Сделки, водени извънбалансово - няма.

6. Информация за дялови участия на емитента, за основните му инвестиции в страната и чужбина, както и инвестиции в дялови ценни книжа извън неговата икономическа група и източници/начини на финансиране.

ПДНГ АД притежава дялови участия в:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	2019	участие	2018	участие
		‘000 лв.	%	‘000 лв.	%
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	13 132	100	13 132	100
Голф Шабла АД	България	6 619	65	6 619	65
Ситняково продажен истейт ЕООД	България	6 515	100	6 515	100
Химойл БГ ЕООД	България	1 005	100	1 005	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	5	100	5	100
Издателство ГМР ООД	България	4	70	4	70
		27 280		27 280	

В допълнение, ПДНГ АД отчита и инвестиции в асоциирани дружества, както и ценни книжа на други дружества, които са описани във финансовия отчет.

7. Информация относно сключените от емитента или негово дъщерно дружество, в качествата им на заемополучатели, договори за заем:

Подробна информация относно заемите на Групата е оповестена във финансовия отчет.

8. Информация относно сключените от емитента или негово дъщерно дружество, в качествата им на заемодатели, договори за заем:

Подробна информация относно заемите на Групата е оповестена във финансовия отчет.

9. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

През отчетния период дружеството-майка не е извършвало нова емисия ценни книжа.

10. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента и на неговата икономическа група.

През отчетния период не са настъпили промени в основните принципи за управление на “Проучване и добив на нефт и газ” АД и на неговите дъщерни дружества.

11. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства

Дружеството към 31 декември 2019 г. няма висящи съдебни административни и арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента в размер най-малко 10% от капитала.

12. Данни за Директора за връзки с инвеститорите

Директор за връзки с инвеститорите на “Проучване и добив на нефт и газ” АД е Кремена Върбова, адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, общ. Плевен, ул. Димчо Дебелянов № 12, телефон за връзка : +35964/880445, e-mail: k.varbova@pdng-bg.com.

13. Друга информация

С Решение на Общото събрание на акционерите на “Проучване и добив на нефт и газ” АД, проведено на 30.06.2019 г. е прието предложението на Управителния съвет на дружеството от печалбата за 2018 г., като дивидент на акционерите да бъде разпределена и изплатена брутната сума от 2 812 454,26 лева. Брутната сума за един брой акция от капитала на дружеството е 0,23 лева.

На 20.08.2019 г. “Проучване и добив на нефт и газ” АД в съответствие със законовите срокове е превело изцяло съответната парична сума за дължимия дивидент по сметка на „Централен депозитар“ АД. За акционерите без сметки при инвестиционни посредници се осигури изплащане на дивидента чрез клоновете на „Централна кооперативна банка“ АД в страната.

Съгласно чл. 60 от Закона за счетоводството, Групата е освободена от изготвянето на нефинансова декларация, тъй като ПДНГ АД и неговите дъщерни дружества са включени в консолидирания доклад за дейността на Химимпорт АД, в който, в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, е представена нефинансова декларация.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ

НА “Проучване и добив на нефт и газ” АД
ГР. СОФИЯ
23 юли 2020 г.

Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства

Групата чрез компанията-майка Проучване и добив на нефт и газ АД („Дружеството“) извършва дейност в добивната промишленост и съгласно чл. 53 и чл. 58 от Закона за счетоводството има задължение да изготвя и публикува консолидиран доклад за плащанията към правителства, едновременно с консолидирания доклад за дейността си.

Основната си дейност Проучване и добив на нефт и газ АД осъществява въз основа на предоставени от държавата концесионни права по 13 концесионни договора.

Съгласно сключените договори, Дружеството е задължено да извършва концесионни плащания (концесионно възнаграждение) на всяко шестмесечие на база реализирани количества суров нефт и природен газ, като плащането е дължимо до края на месеца следващ съответното шестмесечие.

През 2019 г. дружеството е заплатило концесионно възнаграждение на Министерство на енергетиката както следва:

- ✓ за второ шестмесечие на 2018 г. – 1 155 364 лв.;
- ✓ за първо шестмесечие на 2019 г. – 1 076 457 лв.;

Посочените суми са с включен данък върху добавената стойност и представляват направените плащания от Дружеството през 2019 г., които се различават от начислените суми като разходи на Дружеството за концесионно възнаграждение, посочени в пояснение 29 към годишния консолидиран финансов отчет.

През 2019 г. дружеството е платило корпоративен данък в размер на 308 353 лв. и данъци върху разходите в размер на 2 733 лв. по годишна данъчна декларация за 2018 г.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ
на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД
гр. София

23 юли 2020 г.

Грант Торнтон ООД
адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел. поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционерите на
„Проучване и добив на нефт и газ“ АД
ул. „Стефан Караджа“ № 2, гр. София

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2019 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2019 г., нейните финансови резултати от дейността и паричните й потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет“. Ние сме независими от Групата в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на консолидирания финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Разходи по проучване и оценка	
Пояснение 8 от консолидирания финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Към 31.12.2019 г. разходите по проучване и оценка на Групата са в размер на 7 323 хил. лв. Нашето внимание беше насочено върху преценките на ръководството за необходимост от обезценка на разходите по проучване и оценка поради спецификата на този вид активи, техният размер, който представлява 6% от сумата на активите към 31.12.2019 г. и поради значимите предположения, необходими за прогнозирането и доказването на възможността или невъзможността за техническа изпълнимост и търговска приложимост на открития ресурс.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - оценка на уместността на ключовите предположения, с участието на вътрешни експерти-оценители; - анализ на направените от ръководството прогнози и анализи; - оценка на адекватността на оповестяванията на финансовите отчети, включително оповестяванията на основните предположения и преценки.

Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от консолидиран доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление и консолидиран доклад за плащанията към правителствата изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва консолидирания финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно консолидирания финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на консолидирания финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с консолидирания финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на консолидирания финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността ѝ, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Групата.

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в

съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този консолидиран финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление и консолидирания доклад за плащанията към правителствата, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните

експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет;
- (б) консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в консолидирания доклад за дейността;
- (г) в консолидираната декларация за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) консолидираният доклад за плащанията към правителствата е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, по наше мнение, не е налице съществено неправилно докладване в описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Групата във връзка с процеса на финансово отчитане и в информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложението за поглъщане, които са включени в декларацията за корпоративно управление на Групата, която е част от консолидирания годишен доклад за дейността.

Допълнително докладване относно одита на консолидирания финансов отчет във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

- *Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „б“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Информация относно сделките със свързани лица е оповестена в пояснение 34 към консолидирания финансов отчет. На база на извършените от нас одиторски процедури върху сделките със свързани лица като част от нашия одит на консолидирания финансов отчет като цяло, не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че сделките със свързани лица не са оповестени в приложния консолидиран финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г., във всички съществени аспекти, в съответствие с изискванията на МСС 24 „Оповестяване на свързани лица“. Резултатите от нашите одиторски процедури върху сделките със свързани лица са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно консолидирания финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху сделките със свързани лица.

- *Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „в“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Нашите отговорности за одит на консолидирания финансов отчет като цяло, описани в раздела на нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет“, включват оценяване дали консолидираният финансов отчет представя съществените сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне. На база на извършените от нас одиторски процедури върху съществените сделки, основополагащи за консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г., не са ни станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направим заключение, че са налице случаи на съществено недостоверно представяне и оповестяване в съответствие с приложимите изисквания на МСФО, приети от Европейския съюз. Резултатите от нашите одиторски процедури върху съществените за консолидирания финансов отчет

сделки и събития на Групата са разгледани от нас в контекста на формирането на нашето мнение относно консолидирания финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху тези съществени сделки.

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД е назначено за задължителен одитор на консолидирания финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД за годината, завършила на 31 декември 2019 г. от общото събрание на акционерите, проведено на 30 юни 2019 г., за период от една година.
- Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2019 г. на Групата представлява трета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на тази група, извършен от нас.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Групата, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита и услугите, посочени в консолидирания финансов отчет на Групата, ние не сме предоставяли други услуги на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД и контролираните от него предприятия.

Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество

29 юли 2020 г.
България, гр. София, бул. Черни връх №26



Гергана Михайлова
Регистриран одитор, отговорен за одита



Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2019 ‘000 лв.	31 декември 2018 ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	8	7 680	9 961
Имоти, машини и съоръжения	9	43 728	43 776
Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	6	581	555
Отсрочени данъчни активи	11	2 053	2 115
Нетекущи активи		54 042	56 407
Текущи активи			
Материални запаси	12	8 620	6 510
Краткосрочни финансови активи	13	21 848	21 789
Търговски вземания	14	2 710	2 188
Вземания от свързани лица	35	20 964	18 048
Други вземания	15	5 195	6 045
Пари и парични еквиваленти	16	2 150	2 545
Текущи активи		61 487	57 125
Общо активи		115 529	113 532

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 22.07.2020 г.

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:

Марий Апостолов
УправителГрант Торнтон ООД
Одиторско дружествоГергана Михайлова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2019 ‘000 лв.	31 декември 2018 ‘000 лв.
Собствен капитал и пасиви		
Собствен капитал		
Акционерен капитал	17.1 12 228	12 228
Резерви	17.2 77 275	77 273
Натрупана загуба	(6 294)	(6 622)
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка	83 209	82 879
Неконтролиращо участие	17.3 4 617	4 561
Общо собствен капитал	87 826	87 440
Пасиви		
Нетекущи пасиви		
Провизии	18 701	701
Пенсионни задължения към персонала	19.2 454	465
Задължения по лизингови договори	10.1 2 915	1 716
Задължения към свързани лица	35 36	-
Финансирания	20 576	811
Нетекущи пасиви	4 682	3 693
Текущи пасиви		
Пенсионни и други задължения към персонала	19.2 1 450	1 400
Задължения по лизингови договори	10.1 1 304	848
Финансирания	20 235	235
Търговски задължения	21 1 314	941
Задължения към свързани лица	35 17 232	17 066
Задължения за данъци върху дохода	28	80
Други задължения	22 1 458	1 829
Текущи пасиви	23 021	22 399
Общо пасиви	27 703	26 092
Общо собствен капитал и пасиви	115 529	113 532

Съставил:
Кремена Върбова

Дата: 22.07.2020 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:

Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество



Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Регистриран одитор, отговорен за одита
Гергана Михайлова





Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи от продажби	24 33 810	32 677
Други приходи	25 962	1 169
Печалба от продажба на нетекущи активи	28 -	3
Разходи за материали	26 (3 365)	(2 760)
Разходи за външни услуги	27 (2 614)	(2 566)
Разходи за персонала	19.1 (8 491)	(8 586)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	8, 9 (5 306)	(4 665)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи	(9 737)	(9 825)
Промени в наличностите на готовата продукция и незавършеното производство	878	251
Други разходи	29 (4 922)	(5 446)
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	1 852	2 705
Печалба от оперативна дейност	3 067	2 957
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	6 26	54
Печалба от операции с финансови активи	31 525	477
Финансови разходи	30 (970)	(913)
Финансови приходи	30 914	923
Печалба преди данъци	3 562	3 498
Разходи за данък върху дохода	32 (360)	(343)
Печалба за годината	3 202	3 155
Друга всеобхватна (загуба)/доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19.2 (3)	5
Друга всеобхватна (загуба)/доход за годината, нетно от данъци	(3)	5
Общо всеобхватен доход за годината	3 199	3 160
Печалба за годината, отнасяща се до:		
Неконтролиращото участие	56	63
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка	3 146	3 092
Общо всеобхватен доход за годината, отнасящ се до:		
Неконтролиращото участие	56	63
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка	3 143	3 097
Доход на акция	33 0,26	0,25

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 22.07.2020 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:

Марий Апостолов

Управител

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Гергана Михайлова

Регистриран одитор, отговорен за одита



Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Резерви	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал на собствениците на предприятието майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2019 г.	12 228	77 273	(6 622)	82 879	4 561	87 440
Разпределение на дивиденди	-	-	(2 812)	(2 812)	-	(2 812)
Сделки със собствениците	-	-	(2 812)	(2 812)	-	(2 812)
Печалба за годината	-	-	3 146	3 146	56	3 202
Друга всеобхватна загуба	-	(3)	-	(3)	-	(3)
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	3 146	3 143	56	3 199
Разпределение на печалба за резерви	-	25	(25)	-	-	-
Други промени в капитала	-	(20)	19	(1)	-	(1)
Салдо към 31 декември 2019 г.	12 228	77 275	(6 294)	83 209	4 617	87 826

Съставил:
Кремена Вирбова

Дата: 22.07.2020 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:
Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество

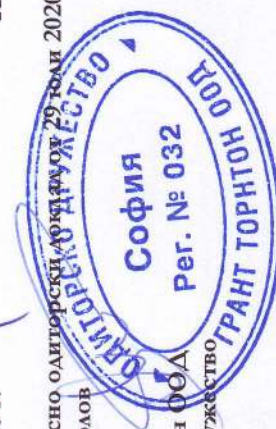
Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Регистриран одитор, отговорен за одита
Гертана Михайлова *



Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Всички суми са представени в '000 лв.

	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба / (натрупана загуба)	Общо собствен капитал на собствениците на предприятието	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2018 г.	12 228	77 172	9 983	99 383	4 453	103 836
Ефект от прилагане на МСФО 9	-	-	(17 034)	(17 034)	45	(16 989)
Салдо към 1 януари 2018 г. (пресизчислено)	12 228	77 172	(7 051)	82 349	4 498	86 847
Разпределение на дивиденди	-	-	(2 568)	(2 568)	-	(2 568)
Сделки със собствениците	-	-	(2 568)	(2 568)	-	(2 568)
Печалба за годината	-	-	3 092	3 092	63	3 155
Друг всеобхватен доход	-	5	-	5	-	5
Общо всеобхватен доход за годината	-	5	3 092	3 097	63	3 160
Разпределение на печалба за резерви	-	96	(96)	-	-	-
Други промени в капитала	-	-	1	1	-	1
Салдо към 31 декември 2018 г.	12 228	77 273	(6 622)	82 879	4 561	87 440

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Дата: 22.07.2020 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:

Марий Апостолов

Управител

Гергана Михайлова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Грант Торнтон БДА

Одиторско дружество

София

Рег. № 032

Грант Торнтон





Консолидиран отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	41 052	40 700
Плащания към доставчици	(19 835)	(19 566)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(8 510)	(8 481)
Плащания на корпоративен данък върху печалбата	(355)	(562)
Плащания за данъци, без корпоративен данък	(3 268)	(3 233)
Други плащания за оперативна дейност	(2 747)	(2 151)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	6 337	6 707
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(250)	(331)
Предоставени заеми	(6 274)	(4 584)
Постъпления от предоставени заеми	1 801	325
Постъпления от дивиденди	437	388
Покупка на инвестиция	-	(325)
Продажба на инвестиция	-	326
Постъпления от лихви	5	5
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(4 281)	(4 196)
Финансова дейност		
Плащания по получени банкови заеми	-	(3)
Постъпления/(плащания) по получен заем (овъдрафт), нетно	55	(70)
Плащания по лизингови договори	(1 007)	(913)
Плащания на лихви	(778)	(744)
Плащания на дивиденди	(630)	(576)
Други плащания от финансова дейност	(91)	(94)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(2 451)	(2 400)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(395)	111
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	2 545	2 431
Печалба от валутна преоценка на пари и парични еквиваленти	-	3
Пари и парични еквиваленти в края на годината	2 150	2 545

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 22.07.2020 г.

Изпълнителен директор:

Пламен Николов

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Заверил съгласно одиторски доклад от 29 юли 2020 г.:

Марий Апостолов
УправителГрант Торнтон ООД
Одиторско дружество

Регистриран одитор, отговорен за одита





Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Проучване и добив на нефт и газ АД

„Проучване и добив на нефт и газ” АД е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Софийски градски съд по фирмено дело № 4812/2004 г. на СГС-ФО, парт. №83784, том 1022, стр.131 и вписани промени с решение №1/27.05.2004 г., решение №2/15.06.2004 г., решение №3/25.02.2005 г., решение №4/31.03.2005 г., решение №5/15.04.2005 г., решение №6/15.08.2005 г., решение №7/12.10.2005 г., решение №8/28.03.2006 г. и решение №9/28.08.2006 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, район Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2.

Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 824033568.

Акциите на Дружеството са регистрирани на „Българска фондова борса” АД, София от 06.06.2003 г. с борсов код 4O1.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- търсене, проучване и реализация на суров нефт и природен газ;
- търсене, проучване и експлоатация на находища на термални, минерализирани и подземни води за питейни, битови и промишлени цели;
- разкриване и проучване на находища на геотермална енергия;
- сондиране на търсещи, проучвателни и експлоатационни сондажи за нефт и газ, подземни води и геотермална енергия; и
- всички видове сервизна дейност, свързана с основния предмет на дейност.

Мажоритарен собственик, който изготвя консолидирани финансови отчети на Дружеството е ”Зърнени храни България” АД, което е регистрирано на Българска фондова борса, София. Собственик на ”Зърнени храни България” АД е „Химимпорт” АД, който изготвя консолидирани финансови отчети и е дружество регистрирано на Българска фондова борса.

Дружеството е с двустепенна форма на управление, която към датата на консолидирания отчет за финансовото състояние е както следва:

Надзорен съвет в състав:

Председател:

„Химимпорт” АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 000627519, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Стефан Караджа” № 2.

Членове:

1. „ИНВЕСТ КЕПИТЪЛ” АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 831541734, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Стефан Караджа” №2.
2. Елена Николова Драганова;

До 25.11.2019 г. дружеството е с **Управителен съвет в състав:**

Председател: Миролюб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов

2. Любомир Тодоров Чакъров

3. Любомир Костов Ненков

На 25.11.2019 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на ПДНГ АД е вписан нов член на УС.

Считано от 25.11.2019 г. Дружеството е с **Управителен съвет в състав:**

Председател: Миролуб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов

2. Любомир Тодоров Чакъров

3. Любомир Костов Ненков

4. Йордан Стефанов Йорданов

Изпълнителни директори: Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров.

Прокурист: Мария Илиева Владимирова.

До 27.05.2019 г. дружеството се представлява както следва:

- Изпълнителният директор Пламен Костадинов Николов само заедно с Прокуриста Мария Илиева Владимирова.
- Изпълнителният директор Любомир Тодоров Чакъров само заедно с Прокуриста Мария Илиева Владимирова.
- Прокуристът Мария Илиева Владимирова само заедно с единия от Изпълнителните директори на дружеството.

На 27.05.2019 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на ПДНГ АД е вписана промяна – заличаване на прокурата и прекратяване на правомощията на Мария Илиева Владимирова.

Считано от 27.05.2019 г. дружеството се представлява от Изпълнителните директори Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров, само заедно, което обстоятелство е вписано в ТЗ.

Към 31 декември 2019 г. броят на персонала е 458 работници и служители (31 декември 2018 г.: 465 работници и служители).

Към датата на консолидирания финансов отчет “Проучване и добив на нефт и газ” АД притежава контролно и значително участие в дружества, за които възниква основание за консолидиране. Дъщерните и асоциирани дружества, участващи в консолидацията са следните:

Дъщерно предприятие	Страна на учредяване	2019 % участие	2018 % участие
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	100	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	100	100
Химойл БГ ЕООД	България	100	100
Ситняково Проджект Истейт ЕООД	България	100	100
Издателство ГМР ООД	България	70	70
Голф Шабла АД	България	65	65

Асоциирано предприятие	Страна на учредяване	2019 % участие	2018 % участие
Каварна газ ООД	България	35	35

Българска петролна рафинерия ЕООД

Дружеството е вписано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България в регистъра на търговските дружества с решение №13322/06.01.2004 г. на Софийски градски съд - фирмено отделение, парт. 80939, том. 968, рег. I, стр. 101, със седалище и адрес на управление гр. София, р-н Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 131184930.

Основната дейност на дружеството е преработка на нефт и кондензат, производство на нефтени продукти, полимери и синтетични влакна, както и съответната търговска дейност. Дружеството извършва дейността си в землището на село Дисевица, Община Плевен, Област Плевен.

Към 31.12.2019 г. регистрираният капитал на дружеството е 15 894 хил. лв., разделен на 158 937 дяла по 100 лв. всеки. Едноличен собственик на капитала е „Проучване и добив на нефт и газ” АД гр. София.

С решение, вписано в Протокол от 17.12.2018 г. на Управителния съвет на ПДНГ АД е взето решение за извършено увеличение на капитала на дъщерно дружество Българска петролна рафинерия ЕООД по реда на чл. 72 и следващите от Търговския закон, чрез апортна вноска на парични вземания в размер на 12 050 хил. лв.

На 28.12.2018 г. в ТР към Агенцията по вписванията, е вписано увеличение на капитала на Българска петролна рафинерия ЕООД с 12 050 000 лева разпределен на 120 500 дяла по 100 лева всеки. След увеличението, дружеството има регистриран капитал в размер 15 893 700 лева разпределени на 158 937 дяла по 100 лева всеки.

Към 31 декември 2019 г., Дружеството се представлява от управителите Исай Данаилов Лазаров и Иван Руменов Христов, само заедно.

Към 31 декември 2019 г. персоналът на Дружеството наброява 37 човека (31 декември 2018 г.: 37 човека).

ПДНГ Сервиз ЕООД

Дружеството е регистрирано като еднолично дружество с ограничена отговорност в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 175105183. Седалището и адресът на управление на Дружеството е: гр. София, район Средец, ул. „Стефан Караджа” №2.

Капиталът на дружеството е 5 000 лв. Едноличен собственик на капитала на „ПДНГ-Сервиз” ЕООД е „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

Основната дейност на дружеството е: вътрешнотърговска и външнотърговска дейност, доставки, услуги, строителство, сервизна, инженерингова, маркетингова, лизингова, консултантска, агентска и посредническа дейност, внос, износ и реекспорт.

Към 31 декември 2019 г. Дружеството се представлява от управителя Росица Пенчева Пенчева.

Към 31 декември 2019 г. персоналът на дружеството наброява 4 служители (2018 г.: 8 служители).

Химойл БГ ЕООД

„Химойл БГ“ ЕООД е вписано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България в регистъра на търговските дружества с решение №1912/03.10.2002 г. на Варненски окръжен съд, парт. 44, том. 265, стр. 174, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. „Стефан Караджа“ №2. ЕИК на Дружеството е 103780040.

Предметът на дейност на „Химойл БГ“ ЕООД е внос, износ, реекспорт и други търговски операции с нефт, химически, нефтени и нефтохимически продукти и всички други стоки и дейности, незабранени от закона, комисионна, складова и спедиционна дейност, търговско представителство и посредничество в страната и чужбина, продажба на стоки от собствено производство.

Към 31 декември 2019 г. регистрираният капитал на дружеството е 1 005 хил. лв., разделен на 20 100 дяла по 50 лв. всеки.

С решение от 04.10.2018 г. на Управителния съвет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, е извършено увеличение на капитала на дъщерно дружество Химойл БГ ЕООД с парична вноска в размер на 510 хил. лв. На 12.10.2018 г. е вписана промяна в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с която капиталът на дружеството става 1 005 хил. лв.

Едноличен собственик на капитала е „Проучване и добив на нефт и газ“ АД.

Към 31.12.2019 г. дружеството се представлява от управителите Иван Руменов Христов и Румен Аспарухов Церянов, заедно.

Към 31 декември 2019 г. персоналът на Дружеството наброява 37 работници и служители (2018 г.: 37 работници и служители).

Ситняково Проджект Истейт ЕООД

„Ситняково Проджект Истейт“ ЕООД е регистрирано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България и е вписано в Търговския регистър на 16 юни 2016 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, бул. „Ситняково“ 23.

Капиталът на дружеството е в размер на 6 515 000 лв. и е образуван от апортна вноска на недвижими имоти (земя и сгради), внесени от едноличния собственик – „Проучване и добив на нефт и газ“ АД.

Основната дейност на „Ситняково Проджект Истейт“ ЕООД се състои в управление и отдаване под наем на недвижими имоти; покупка на недвижими имоти; строителство на сгради от всякакъв тип; продажба на недвижими имоти - офиси и жилища, както и всички други дейности незабранени от закона. Дружеството е регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 204124588.

До 14.05.2019 г. Дружеството се управлява от управителя Мария Илиева Владимирова.

Съгласно протокол от заседание на Управителния съвет на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД, в качеството му на управителен орган на едноличния собственик на капитала на „Ситняково Проджект Истейт“ ЕООД, считано от 15.05.2019 г. за управител на дружеството е избрана Росица Пенчева Пенчева.

Към 31 декември 2019 г. Дружеството се представлява от управителя Росица Пенчева Пенчева.

Издателство Геология и минерални ресурси ООД

Дружеството е регистрирано като дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд с решение № 1 от 20.01.1994 г. и решение № 2 от 02.02.1999 г. по фирмено дело №26169/1993 г., парт.№534, том 10, стр.131. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 831476610.

Седалището на Дружеството е: гр. София, ул.„Стефан Караджа“ № 2, а адресът на управление се намира в гр. София, община Оборище на бул.„Кн. Мария Луиза“ № 22.

Дружеството има за основна дейност: издателска и разпространителска дейност на периодично списание с наименование “Геология и минерални ресурси”, на годишници и каталози на институти, търговски дружества, научни трудове и монографии в областта на търсенето, проучването, регионалните геоложки изследвания и добива на минерални ресурси, на специфични правилници, нормативни актове, търговски котировки, информации и реклами в посочената област, преводаческа дейност, представителства на чужди издателства, разпространение на чужда и българска периодика за отрасъла, създаване, адаптиране и внедряване на програмни продукти, както и всяка друга позволена от закона дейност.

Основният капитал на дружеството е 5 000 лв.

Съдружници в дружеството към датата на консолидирания отчет са както следва:

- Проучване и добив на нефт и газ АД;
- Геомаш АД, гр. Балчик, с ЕИК 124099967;
- Геология, проектиране и проучване АД, гр. Варна, с ЕИК 103002349;
- Никола Георгиев Вардев;
- Желю Иванов Желев;
- Сашка Иванова Кожухарова.

Към 31.12.2019 г. Дружеството се управлява и представлява от управителите Желю Иванов Желев и Росица Пенчева Пенчева, заедно.

Към 31 декември 2019 г. броят на персонала се състои от 2 служители (2018 г.: 2 служители)

Голф Шабла АД

Дружеството е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Добрички окръжен съд с решение №2042 от 04.09.2007 г. по фирмено дело №1171/2007 г., партиден №926, том 169, стр. 117 и вписани промени с удостоверение №20080521145716/21.05.2008 г. в Агенцията по вписванията. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 124712625.

Седалището и адресът на управление на Дружеството е: гр. Шабла, Рибарско селище, административна сграда на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД.

Основната дейност на Дружеството включва: организиране на спортни и развлекателни мероприятия; атракционна дейност в областта на спорта и туризма; изграждане на голф игрища и прилежащи съоръжения; извършване на туристически услуги, хотелиерство и ресторантьорство; проектиране, строеж, обзавеждане, покупка и продажба на недвижими имоти; реклама, консултантски и информационни услуги; маркетинг и инженеринг; търговско представителство и агентиране.

Дружеството е с капитал в размер на 10 183 700 лв., разпределен в 101 837 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 100 лв. за всяка акция.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД притежава 65% от капитала на “Голф Шабла” АД.

Дружеството е с едностепенна форма на управление, която към датата на консолидирания отчет е както следва:

Съвет на директорите в състав:

1. Марин Великов Митев
2. Павел Георгиев Германов
3. Георги Христов Тритаков
4. Тодорка Колева Иванова
5. Росица Пенчева Пенчева
6. Стефан Иванов Михайлов
7. Стойка Георгиева Керанова

Дружеството се управлява и представлява от Марин Великов Митев - Изпълнителен директор.

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (МССС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Консолидираният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата ръководството очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на консолидирания финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2019 г.:

МСФО 16 „Лизинг“, в сила от 1 януари 2019 г., приет от ЕС

МСФО 16 „Лизинг“ заменя МСС 17 „Лизинги“, както и три разяснения: КРМСФО 4 „Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг“, ПКР 15 „Оперативен лизинг – стимули“ и ПКР 27 „Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг“.

Приемането на този нов стандарт води до признаване от Групата на актив с право на ползване и на свързаните с него лизингови задължения във връзка с всички предишни оперативни лизингови договори, с изключение на онези, които са идентифицирани като договори за активи с ниска стойност или с оставащ срок на лизинг по-малко от 12 месеца от датата на първоначалното прилагане.

Новият стандарт е приложен, използвайки модифицирания ретроспективен подход от МСФО 16, без отчитане на кумулативен ефект от приемането на МСФО 16. Групата оценява пасива по лизинговите договори към датата на преминаване към МСФО по настоящата стойност на оставащите лизингови плащания, дисконтирани с диференциалния лихвен процент на лизингополучателя към датата на първоначално прилагане на МСФО 16. Активът с право на ползване към датата на първоначалното прилагане на МСФО 16 се оценява със сумата, равна на пасива по лизинга, коригирана със сумата на всички авансово платени или начислени лизингови плащания, свързани с този лизингов договор, призната в консолидирания отчет за финансовото състояние, непосредствено преди датата на първоначално прилагане на МСФО 16. Предходните периоди не са преизчислени.

За договори, сключени преди датата на първоначалното прилагане, Групата е избрала да приложи определението за лизинг съгласно МСС 17 и КРМСФО 4 и не е приложила МСФО 16 за договори, които преди това не са били идентифицирани като лизинг съгласно МСС 17 и КРМСФО 4.

Групата е избрала да не включва първоначалните преки разходи в оценката на актива с право на ползване за съществуващи оперативни лизингови договори към датата на първоначалното прилагане на МСФО 16, която е 1 януари 2019 г. Към тази дата, Групата също така е избрала да признае активите с право на ползване в размер, равен на лизинговото задължение, коригирано с всички предплатени или начислени лизингови плащания, които са съществували към тази дата.

Групата не е извършила преглед за обезценка на активите с право на използване към датата на първоначалното прилагане. Вместо това е възприела най-последната си историческата оценка за това дали определени лизингови договори са обременяващи непосредствено преди датата на първоначалното прилагане на МСФО 16.

На датата на преминаване към новия стандарт Групата е възприела за определени лизингови договори, които преди са били отчитани като оперативен лизинг и са с остатъчен срок на лизинговия договор по-малък от 12 месеца или са за наем на активи с ниска стойност, да се ползва облекченото преминаване към новия стандарт, съгласно което не се признават активи с право на ползване, а се отчита разход за лизинг по линейния метод за оставащия срок на договора.

За тези договори за лизинг, които преди са били класифицирани като финансов лизинг, активът с правото на ползване и лизинговото задължение са оценени със същите суми към датата на първоначалното прилагане на стандарта, с които са били съгласно МСС 17 непосредствено преди датата на първоначалното прилагане.

За оценката на лизинговите задължения на датата на преминаването към МСФО 16 е използван среднопретеглен диференциален лихвен процент в размер на 3.5%.

По-долу е представено съответствие на позициите от консолидирания финансов отчет съгласно МСС 17 и новите позиции съгласно МСФО 16 към 1 януари 2019 г.:

	Балансова стойност към 31 декември 2018 г. хил. лв.	Ефект от преизчисление хил. лв.	МСФО 16 Балансова стойност към 1 януари 2019 г. хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	43 776	2 601	46 377
Задължения по лизингови договори	(2 564)	(2 524)	(5 088)
Задължения към свързани лица	-	(77)	(77)

Таблицата по-долу представя обобщение на финансовото въздействие от прилагането на МСФО 16 върху консолидираните отчети на Групата:

В хил. лв.	1.1.2019	За годината, приключваща на 31.12.2019
Актив с право на ползване	16 928	15 868
Лизингово задължение (вкл. към свързани лица)	(5 165)	(4 329)
Ефект върху отчета за печалбата или загубата:		
- Увеличение на амортизацията	-	(310)
- Увеличение на разходи за лихви	-	(66)
- Намаление на разходите за наем	-	347
Ефект върху отчета за паричните потоци:		
- Увеличение на нетния паричен поток от оперативна дейност	-	139
- Намаление на нетния паричен поток от финансова дейност	-	(139)

МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Промяна в плана, съкращаване или уреждане - в сила от 1 януари 2019 г., приет от ЕС

Тези изменения изясняват счетоводното отчитане на конкретни промени в плана за дефинирани доходи, съкращаване или уреждане. Те потвърждават, че предприятията следва:

- да изчисляват разходите за текущ стаж и разходите за лихви, така че пенсионното задължение да се представи за оставащия период след датата на изменението, съкращаването или уреждането на плана, като се използват актуализирани допускания след датата на промяната;
- да признават в печалбата или загубата като част от разходите за минал трудов стаж или като печалба/загуба от уреждането на задължението всяко намаление на излишъка, дори ако този излишък не е бил признат преди поради използването на „таван“ на актива.

3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2019 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху консолидираните финансови отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- МСС 1 и МСС 8 (изменен) - Дефиниция на същественост, в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС
- Изменения на референциите към Концептуална рамка за финансово отчитане в сила от 1 януари 2020 г., приети от ЕС
- МСФО 3 (изменен) – Определение за Бизнес в сила от 1 януари 2020 г., все още не е приет от ЕС
- Изменения на МСФО 9, МСС 39 и МСФО 7: Реформа на референтните лихвени проценти, в сила от 1 януари 2020 г., все още не е приета от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 17 „Застрахователни договори” в сила от 1 януари 2021 г., все още не е приет от ЕС

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този консолидиран финансов отчет, са представени по-долу.

Консолидираният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на отделните видове активи, пасиви, приходи и разходи, съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към консолидирания финансов отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения консолидиран финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”. Групата прие да представя консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
 - б) преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет; или
 - в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет,
- и това има съществен ефект върху информацията в консолидирания отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2019 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите



правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от транзакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява делът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в отчетната стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

4.4. Бизнес комбинации

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобиващия, поетите от придобиващия задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са

били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

4.5. Инвестиции в асоциирани предприятия

Асоциирани са тези предприятия, върху които Групата е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместно контролирани предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се признават първоначално по себестойност, а впоследствие се отчитат по метода на собствения капитал. В себестойността на инвестицията се включват разходите по нейното придобиване.

Репутация или корекции в справедливата стойност на дела на Групата в асоциираното предприятие, се включва в стойността на инвестицията.

Всички последващи промени в размера на участието на Групата в собствения капитал на асоциираното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на печалбата или загубата, реализирана от асоциираното предприятие, се отразяват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред “Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал”. Тези промени включват последваща амортизация или обезценка на определената при придобиването справедлива стойност на активи и пасиви на асоциираното предприятие.

Промените в другия всеобхватен доход на асоциираното предприятие, както и в позиции, признати директно в собствения капитал на асоциираното предприятие, се признават съответно в другия всеобхватен доход или в собствения капитал на Групата. В случаите, в които делът на Групата в реализираните загуби на асоциираното предприятие надвиши размера на участието ѝ в асоциираното предприятие, включително и необезпечените вземания, Групата не признава своя дял в по-нататъшните загуби на асоциираното предприятие, освен ако Групата няма поети договорни или фактически задължения или е извършила плащания от името на асоциираното предприятие. Ако впоследствие асоциираното предприятие реализира печалби, Групата признава своя дял дотолкова,

доколкото делът на печалбата надвиши натрупания дял на загубите, които не са били признати по-рано.

Нереализираните печалби и загуби от трансакции между Групата и нейните асоциирани и съвместни предприятия се елиминират до размера на дела на Групата в тези предприятия. Когато се елиминират нереализирани загуби от продажби на активи, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата.

Сумите, отразени във финансовите отчети на асоциираните, са преизчислени, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика на Групата.

При загуба на значително влияние над асоциирано дружество Групата оценява и признава всяка запазена инвестиция в него по справедлива стойност. Всяка разлика между балансовата стойност на инвестицията в асоциираното дружество при загуба на значителното влияние и сумата от справедливата стойност на запазеното участие и постъпленията при отписването се признава в печалбата или загубата.

Ако дяловото участие в асоциираното дружество е намалено, но без загуба на значително влияние, само пропорционална част от сумите, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицира в печалбата или загубата.

4.6. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на съответното дружество от Групата по официалния обменен курс към датата на сделката (обявления фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

Функционалната валута на отделните дружества от Групата не е променяна в рамките на отчетния период.

При консолидация всички активи и пасиви се преизчисляват в български лева по заключителния курс към датата на консолидирания финансов отчет.

4.7. Отчитане по сегменти

Ръководството определя оперативните сегменти на базата на основните продукти и услуги, които предлага Групата.

Групата оперира в следните бизнес сегменти:

- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Издателска дейност
- Търговия и други дейности

Всеки от тези оперативни сегменти се управлява отделно, тъй като за всяка продуктова линия се използват различни технологии, ресурси и маркетингови подходи. Всички

сделки между сегментите се осъществяват по цени на съответстващи сделки между независими страни.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 „Оперативни сегменти” Групата прилага политика на оценяване, съответстваща на политиката на оценяване, използвана в консолидирания финансов отчет.

Освен това, активите на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти.

Информацията относно резултатите на отделните сегменти, която се преглежда регулярно от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения, не включва ефектите от единични неповтаряеми събития. Финансовите приходи и разходи се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

Не са настъпили промени в методите за оценка, използвани за определяне на печалбата или загубата на сегментите в предходни отчетни периоди. Не се прилага асиметрично разпределение между сегментите.

4.8. Приходи

Основните приходи, които Групата генерира са свързани с продажба на продукция, стоки, предоставяне на услуги и други приходи.

За да определи дали и как да признае приходи, Групата използва следните 5 стъпки:

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката
- 4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
- 5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Групата удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки, продукция или услуги на своите клиенти.

Групата признава като задължения по договор възнаграждение, получено по отношение на неудовлетворени задължения за изпълнение и ги представя като други задължения в консолидирания отчет за финансовото състояние. По същия начин, ако Групата удовлетвори задължение за изпълнение, преди да получи възнаграждението, то признава в консолидирания отчет за финансовото състояние или актив по договора, или вземане, в зависимост от това дали се изисква нещо друго освен определено време за получаване на възнаграждението.

4.8.1. Приходи, които се признават с течение на времето

Предоставяне на услуги

Услугите, предоставяни от Групата, включват сондажни, проучвателни, хидрогеоложки, ремонтни, транспортни и други услуги и наеми.

Приходите се признават, когато контролът върху ползите от предоставените услуги е прехвърлен върху ползвателя на услугите. Приход се признава с течение на времето на база изпълнение на отделните задължения за изпълнение.

При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ продукцията или метод, отчитащи вложените ресурси.

4.8.2. Приходи, които се признават към определен момент

Продажба на продукция и стоки

Продажбата на продукция и стоки включва продажба на суров нефт, природен газ, нефтопродукти и други стоки. Приход се признава, когато Групата е прехвърлила на купувача контрола върху предоставените стоки и продукция. Счита се, че контролът се прехвърля на купувача, когато клиентът е приел стоките и продукцията без възражение.

4.8.3. Приходи от финансираня

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в консолидирания отчет за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Групата ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансираня за дълготрайни активи се признават в печалбата или загубата за периода на систематична база в рамките на полезния живот на съответния актив.

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата за финансиране на текущата дейност, се признават на систематична база в печалбата или загубата през периодите, в които са извършени съответните разходи, които следва да бъдат компенсирани с получените дарения.

4.8.4. Приходи от лихви и дивиденди

Приходите от лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Приходите от дивиденди, различни от приходите от инвестиции в асоциирани предприятия, се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

4.9. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

Групата отчита два вида разходи, свързани с изпълнението на договорите за доставка на услуги (стоки) с клиенти: разходи за сключване/постигане на договора и разходи за изпълнение на договора. Когато разходите не отговарят на условията за разсрочване съгласно изискванията на МСФО 15, същите се признават като текущи в момента на възникването им като например не се очаква да бъдат възстановени или периодът на разсрочването им е до една година.

Следните оперативни разходи винаги се отразяват като текущ разход в момента на възникването им:

- Общи и административни разходи (освен ако не са за сметка на клиента);
- Разходи за брак на материални запаси;
- Разходи, свързани с изпълнение на задължението;
- Разходи, за които предприятието не може да определи, дали са свързани с удовлетворено или неудовлетворено задължение за изпълнение.

4.10. Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Групата. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в

който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за доходите на ред „Финансови разходи”.

4.11. Репутация

Репутацията представлява бъдещите икономически ползи, произтичащи от други активи, придобити в бизнес комбинация, които не са индивидуално идентифицирани и признати отделно (вж. пояснение 4.4). Репутацията се оценява по стойност на придобиване, намалена с натрупаните загуби от обезценка (вж. пояснение 4.16 за информацията относно тестовете за обезценка).

4.12. Нематериални активи

Нематериалните активи включват програмни продукти, патенти, продукти от развойна дейност, активи по проучване и оценка на минерални ресурси и други. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за доходите за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за доходите в периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството на Групата към всяка отчетна дата.

Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

- Софтуер 2 години
- Сервитутни права 7, 27, 29 години
- Други 2,7 години

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Групата е в размер на 700 лв.

4.13. Активи по проучване и оценка на минерални ресурси

Проучването и оценката на минералните ресурси за Групата, се отнася до проучване и оценка на суров нефт и природен газ. След придобиване на право за проучване и оценка, всички разходи свързани с този процес се капитализират първоначално по разходоопределящи звена – конкретен „Блок”.

Групата признава като активи по проучване и оценка всички пряко свързани разходи, доколкото те са свързани със специфични дейности по проучване и оценка, които може да се отнесат директно към точно определена площ за проучване „Блок”, за която Групата е получила права от съответните държавни институции. Такива разходи включват най-малко следните видове:

- Придобиване на права за проучвания;
- Топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания;
- Проучвателни сондажи;
- Вземане на проби за анализ;
- Дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси.

Всички разходи, направени преди получаването на права за проучване и оценка се отнасят в печалбата или загубата за периода, в който са възникнали.

Активите по проучване и оценка на минерални ресурси могат да бъдат класифицирани като:

- Разрешения за търсене и проучване, издадени от МИЕ, съгласно Закона за подземните богатства и свързаните с тях такси;
- Всички разходи за топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания, проучвателни сондажи, изкопни работи, вземане на проби за анализ и други дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси, както и други разходи за проучване и оценка, които са направени за конкретна площ, за която Групата притежава разрешение за проучване. Тези разходи включват и разходите за възнаграждение на персонала, материали и използвано гориво, снабдителни разходи и плащания направени към доставчици.

Разходите по проучване и оценка на минерални ресурси се капитализират и представят като нематериални активи до момента, до който не бъде доказана възможността или невъзможността за техническа изпълнимост и търговска приложимост на минералния ресурс. След доказване на техническа изпълнимост и търговска приложимост на открития минерален ресурс, разходите по проучване и оценка се трансформират към „Имоти, машини и съоръжения”.

Активите по проучване и оценка се преглеждат технически, финансово и на управленско ниво поне веднъж годишно с цел потвърждаване на намерението за продължаване на проучвателните дейности и извличане на ползи от направеното откритие, както и за наличие на индикации за обезценка. В случай че Групата няма намерение да продължава проучвателните дейности или има индикации за обезценка, разходите се отписват.

Оценяването на активите по проучване и оценка на минерални ресурси при тяхното първоначално признаване в консолидирания отчет за финансовото състояние е по себестойност. Елементите на себестойността включват операции по проучване и оценяване.

“Операции по проучване” – означава операциите с цел проучване на акумулация от петрол. Това включва, без да се ограничава до, геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи, изучавания и изследвания, както и сондиране, удълбочаване, напускане или обсаждане и перфориране, както и изпитване на търсещи сондажи за откриването на петрол, и покупката, наемането или придобиването на такива суровини, материали, оборудване за тези дейности, каквито могат да бъдат включени в одобрените годишни работни проекти и бюджети.

“Операции по оценяване” – означава работите по оценяване (част от проучването) и работна програма за оценяване, изпълнявана след открития, с цел оконтуряване на природния резервоар, към който се отнася откритието по отношение на дебелина и латерално разпространение, и оценяване на извлекаемите количества в него, и следва да включва, без да се ограничава от геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи.

4.14. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващото оценяване на Имоти, машини и съоръженията се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за доходите за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Имоти, машини и съоръжения, придобити при условията на лизингови договори, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност на подобни собствени активи на Групата, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

- | | |
|------------------------------|----------------------------------|
| • Сгради | 25 години |
| • Съоръжения | 25 години |
| • Машини и оборудване | 3-4 години |
| • Автомобили | 4 години |
| • Транспортни средства | 10 години |
| • Стопански инвентар | 7 години |
| • Компютри | 2 години |
| • Активи с право на ползване | за срока на договорите за лизинг |
| • Други | 7 години |

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Печалбата или загубата от продажба на актив от имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива и се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за имоти, машини и съоръжения на Групата е в размер на 700 лв.

4.15. Лизинг

4.15.1. Наети активи

Както е описано в пояснение 3, Групата е приложила МСФО 16 „Лизинг“, използвайки модифицирания ретроспективен подход и затова сравнителната информация не е преизчислена. Това означава, че сравнителната информация все още се отчита в съответствие с МСС 17 и КРМСФО 4.

4.15.2. Счетоводна политика, сриложима след 1 януари 2019 г.

Групата като лизингополучател

За новите договори, сключени на или след 1 януари 2019 г. Групата преценява дали даден договор е или съдържа лизинг. Лизингът се определя като „договор или част от договор, който предоставя правото да се използва актив (базовият актив) за определен период от време в замяна на възнаграждение.“ За да приложи това определение, Групата извършва три основни преценки:

- дали договорът съдържа идентифициран актив, който или е изрично посочен в договора, или е посочен по подразбиране в момента, когато активът бъде предоставен за ползване
- Групата има правото да получава по същество всички икономически ползи от използването на актива през целия период на ползване, в рамките на определения обхват на правото му да използва актива съгласно договора
- Групата има право да ръководи използването на идентифицирания актив през целия период на ползване.

Групата оценява дали има правото да ръководи „как и с каква цел“ ще се използва активът през целия период на ползване.

Оценяване и признаване на лизинг от Групата като лизингополучател

На началната дата на лизинговия договор Групата признава актива с право на ползване и пасива по лизинга в консолидирания отчет за финансовото състояние. Активът с право на ползване се оценява по цена на придобиване, която се състои от размера на първоначалната оценка на пасива по лизинга, първоначалните преки разходи, извършени от Групата, оценка на разходите, които лизингополучателят ще направи за демонтаж и преместване на основния актив в края на лизинговия договор и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинговия договор (минус получените стимули по лизинга).

Групата амортизира актива с право на ползване по линейния метод от датата на започване на лизинга до по-ранната от двете дати: края на полезния живот на актива с право на ползване или изтичане на срока на лизинговия договор. Групата също така преглежда активите с право на ползване за обезценка, когато такива индикатори съществуват.

На началната дата на лизинговия договор Групата оценява пасива по лизинга по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата,

дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор, ако този процент може да бъде непосредствено определен или диференциалния лихвен процент на Групата.

За да определи диференциалния лихвен процент, използва, когато е възможно, приложимият лихвен процент от последното финансиране от трети страни, коригиран с цел да отрази промените в условията за финансиране, които са настъпили след това последно финансиране.

Лизинговите плащания, включени в оценката на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания (включително по същество фиксирани), променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, ако е достатъчно сигурно, че Групата ще упражни тези опции.

След началната дата пасивът по лизинга се намалява с размера на извършените плащания и се увеличава с размера на лихвата. Пасивът по лизинга се преоценява, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Когато задължението за лизинг се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или се признава в печалбата или загубата, ако балансовата стойност на актива с право на ползване вече е намалена до нула.

Групата е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизинга на активи с ниска стойност, като използва практическите облекчения, предвидени в стандарта. Вместо признаване на активи с право на ползване и задължения по лизингови договори, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата по линейния метод за срока на лизинговия договор.

В консолидирания отчет за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в Имоти, машини и съоръжения, а задълженията по лизингови договори са включени на ред Задължения по лизингови договори и Задължения към свързани лица.

Групата като лизингодател

Счетоводната политика на Групата, съгласно МСФО 16, не се е променила спрямо сравнителния период.

Като лизингодател, Групата класифицира своите лизингови договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизинговият договор се класифицира като договор за финансов лизинг, ако с него се прехвърлят по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив, и като договор за оперативен лизинг, ако с него не се прехвърлят по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив.

4.15.3. Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2018 г.

Групата като лизингополучател

Финансов лизинг

Ръководството прилага преценка, за да определи дали договорът е финансов лизинг и дали прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху наетия актив. Ключови фактори включват продължителността на срока на лизинга във връзка с икономическия живот на актива, настоящата стойност на минималните лизингови плащания във връзка със справедливата стойност на актива и дали Групата придобива собствеността върху актива в края на срока на лизинговия договор.

Съответният актив, свързан с договора, се признава в началото на лизинговия договор по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания плюс непредвидени плащания. В консолидирания отчет за финансовото състояние се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Задълженията по финансов лизинг се намаляват с последващите лизингови плащания, които се състоят от погасяване на главница и финансови разходи.

Лизинг на земя и сгради се класифицира по отделно, като се разграничават компонентите земя и сгради пропорционално на съотношението на справедливите стойности на дяловете им в лизинговия договор към датата, на която активите са признати първоначално.

Активите, придобити съгласно условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ или МСС 38 „Нематериални активи“.

Оперативен лизинг

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Когато Групата е лизингополучател, плащанията по договори за оперативен лизинг се признават като разход по линейния метод за срока на лизинга. Разходите, свързани с оперативния лизинг, напр. разходи за поддръжка и застраховки, се признават в печалбата или загубата в момента на възникването им.

Групата като лизингодател

Активите, отдадени по оперативни лизингови договори, се отразяват в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи на Групата, и изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ или МСС 38 „Нематериални активи“. Приходите от наем се признават на линейна база за срока на лизинговия договор.

Активите, отдадени при условията на финансови лизингови договори, се отразяват в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата като вземане, равно на нетната инвестиция в лизинговия договор. Доходът от продажба на активите се включва в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период. Признаването на финансовия приход се основава на модел, отразяващ постоянен периодичен процент на възвращаемост върху остатъчната нетна инвестиция.

4.16. Тестове за обезценка на нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване на размера на обезценката Групата дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци. Репутацията е отнесена към единиците, генериращи парични потоци, които вероятно ще извличат ползи от съответната бизнес комбинация и които представляват най-ниското ниво в Групата, на което ръководството наблюдава репутацията.



Единиците, генериращи парични потоци, към които е отнесена репутацията, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Групата, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се разпределят в намаление на балансовата стойност първо на репутацията, отнасяща се към тази единица, и след това на останалите активи от единицата, пропорционално на балансовата им стойност. С изключение на репутацията за всички други активи на Групата ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.17. Финансови инструменти

4.17.1. Признаване и оценяване

Финансовите активи и финансовите пасиви се признават, когато Групата стане страна по договорните условия на финансовия инструмент.

Финансовите активи се отписват, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато финансовият актив и по същество всички рискове и изгоди се прехвърлят.

Финансовите пасиви се отписват, когато задължението, посочено в договора, е изпълнено, е отменено или срокът му е изтекъл.

4.17.2. Класификация и първоначално оценяване на финансови активи

Първоначално финансовите активи се отчитат по справедлива стойност, коригирана с разходите по сделката, с изключение на финансовите активи по справедлива стойност през печалбата или загубата и търговските вземания, които не съдържат съществен финансов компонент. Първоначалната оценка на финансовите активи по справедлива стойност през печалбата или загубата не се коригира с разходите по сделката, които се отчитат като текущи разходи. Първоначалната оценка на търговските вземания, които не съдържат съществен финансов компонент представлява цената на сделката съгласно МСФО 15.

В зависимост от начина на последващо отчитане, финансовите активи се класифицират в една от следните категории:

- дългови инструменти по амортизирана стойност;

- финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата;
- финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с или без рекласификация в печалбата или загубата в зависимост дали са дългови или капиталови инструменти.

Класификацията на финансовите активи се определя на базата на следните две условия:

- бизнес моделът на Групата за управление на финансовите активи;
- характеристиките на договорните парични потоци на финансовия актив.

Всички приходи и разходи, свързани с финансовите активи, които са признати в печалбата и загубата, се включват във „Финансови разходи“, „Финансови приходи“ или „Печалба от операции с финансови активи“ с изключение на обезценката на търговските вземания, която се представя на ред „Други разходи“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.17.3. Последващо оценяване на финансовите активи

Процентите на очакваните загуби се основават на профилите на плащанията за продажби за период от 36 месеца, както и на съответните исторически кредитни загуби, настъпили през този период. Историческите стойности на загубите се коригират, за да отразяват текущата и прогнозната информация за макроикономическите фактори, които влияят върху способността на клиентите да уреждат вземанията. Групата е определила БВП и равнището на безработица на страните, в които продава своите стоки и услуги, като най-важните фактори и съответно коригира историческите загуби въз основа на очакваните промени в тези фактори.

Дългови инструменти по амортизирана стойност

Финансовите активи се оценяват по амортизирана стойност, ако активите изпълняват следните критерии и не са определени за оценяване по справедлива стойност през печалбата и загубата:

- Групата управлява активите в рамките на бизнес модел, чиято цел е да държи финансовите активи и да събира техните договорни парични потоци;
- съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Тази категория включва недеривативни финансови активи като заеми и вземания с фиксирани или определими плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното признаване те се оценяват по амортизирана стойност с използване на метода на ефективната лихва. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е несъществен. Групата класифицира в тази категория парите и паричните еквиваленти, търговските и други вземания и вземания от свързани лица.

- **Търговски вземания**

Търговските вземания са суми, дължими от клиенти за продадени стоки и продукция или услуги, извършени в обичайния ход на стопанската дейност. Обикновено те се дължат за уреждане в кратък срок и следователно са класифицирани като текущи. Търговските вземания се признават първоначално в размер на безусловното възнаграждение, освен ако съдържат значителни компоненти на финансиране. Групата държи търговските вземания с цел събиране на договорните парични потоци и следователно ги оценява по

амортизирана стойност, като използва метода на ефективната лихва. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е несъществен.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Финансови активи, за които не е приложим бизнес модел „държани за събиране на договорните парични потоци“ или бизнес модел „държани за събиране и продажба“, както и финансови активи, чиито договорни парични потоци не са единствено плащания на главница и лихви, се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Тази категория съдържа също така инвестиция в капиталови инструменти. Групата отчита тази инвестиция по справедлива стойност през печалбата или загубата и не е направила неотменим избор да отчита инвестициите по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. Съгласно МСС 39 инвестициите на Групата са били оценена по себестойност, намалена с разходи за обезценка, тъй като се е считало, че нейната справедлива стойност не може да бъде оценена по надежден начин.

Промените в справедливата стойност на активите в тази категория се отразяват в печалбата и загубата. Справедливата стойност на финансовите активи в тази категория се определя чрез котирани цени на активен пазар или чрез използване на техники за оценяване, в случай че няма активен пазар.

4.17.4. Обезценка на финансовите активи

Изискванията за обезценка съгласно МСФО 9, използват информация, ориентирана към бъдещето, за да признаят очакваните кредитни загуби – моделът за „очакваните кредитни загуби“.

Инструментите, които попадат в обхвата на изискванията, включват заеми и други дългови финансови активи, оценявани по амортизирана стойност, търговски вземания, които не се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Признаването на кредитни загуби не зависи от настъпването на събитие с кредитна загуба. Вместо това Групата разглежда по-широк спектър от информация при оценката на кредитния риск и оценяването на очакваните кредитни загуби, включително минали събития, текущи условия, разумни и поддържащи прогнози, които влияят върху очакваната събираемост на бъдещите парични потоци на инструмента.

При прилагането на този подход, насочен към бъдещето, се прави разграничение между:

- финансови инструменти, чието кредитното качество не се е влошило значително спрямо момента на първоначалното признаване или имат нисък кредитен риск (Фаза 1) и
- финансови инструменти, чието кредитното качество се е влошило значително спрямо момента на първоначалното признаване или на които кредитния риск не е нисък (Фаза 2)
- „Фаза 3“ обхваща финансови активи, които имат обективни доказателства за обезценка към отчетната дата.

12-месечни очаквани кредитни загуби се признават за първата категория, докато очакваните загуби за целия срок на финансовите инструменти се признават за втората категория. Очакваните кредитни загуби се определят като разликата между всички договорни парични потоци, които се дължат на Групата и паричните потоци, които тя действително очаква да получи („паричен недостиг“). Тази разлика е дисконтирана по първоначалния ефективен лихвен процент (или с коригирания спрямо кредита ефективен лихвен процент).

Изчисляването на очакваните кредитни загуби се определя на базата на вероятностно претеглената приблизителна оценка на кредитните загуби през очаквания срок на финансовите инструменти.

Търговски и други вземания

Групата използва опростен подход при отчитането на търговските и други вземания, както и на активите по договор и признава загуба от обезценка като очаквани кредитни загуби за целия срок. Те представляват очакваният недостиг в договорните парични потоци, като се има предвид възможността за неизпълнение във всеки момент от срока на финансовия инструмент. Групата използва своя натрупан опит, външни показатели и информация в дългосрочен план, за да изчисли очакваните кредитни загуби чрез разпределянето на клиентите по индустрии и срочна структура на вземанията и използвайки матрица на провизиите.

4.17.5. Класификация и оценяване на финансовите пасиви

Финансовите пасиви на Групата включват получени заеми, задължения по лизингови договори, търговски и други финансови задължения.

Финансовите пасиви се оценяват първоначално по справедлива стойност и, където е приложимо, се коригират по отношение на разходите по сделката, освен ако Групата не е определило даден финансов пасив като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загубата.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, използвайки метода на ефективната лихва, с изключение на деривативи и финансови пасиви, които са определени за оценяване по справедлива стойност през печалбата или загубата (с изключение на деривативни финансови инструменти, които са определени и ефективни като хеджиращ инструмент).

Всички разходи свързани с лихви и, ако е приложимо, промени в справедливата стойност на инструмента, които се отчитат в печалбата или загубата, се включват във финансовите разходи или финансовите приходи.

4.18. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, продукция, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход за периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Групата определя разходите за материали и стоки, като използва метода първа входяща – първа изходяща.

Групата определя разходите за продукция, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

4.19. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на консолидирания финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата в консолидирания финансов отчет. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на репутация или при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не е бизнес комбинация или засяга данъчната или счетоводната печалба. Отсрочени данъци за временни разлики, свързани с акции в дъщерни и съвместни предприятия не се предвиждат, ако обратното проявление на тези временни разлики се контролира от Групата и е вероятно то да не настъпи в близко бъдеще.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте пояснение 4.25.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Групата има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързвани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

4.20. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки и депозити, които са лесно обрацаеми в конкретни парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

4.21. Собствен капитал

Акционерният капитал отразява номиналната стойност на емитираните акции на предприятието майка.

Резервите включват законови резерви, общи, резерви по планове с дефинирани доходи и други резерви (вижте пояснение 17.2).

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички транзакции със собствениците на предприятието майка се представят отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.22. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъде ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Групата дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за служителите във връзка с плановете с дефинирани вноски. Вноските по плановете се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Групата.

Задължението, признато в консолидирания отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към отчетната дата, намалена със справедливата стойност на активите по плана.

Ръководството на Групата оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи годишно с помощта на независими актюери. Оценката на задълженията е базирана на стандартни инфлационни ставки, очаквана промяна на вероятността за оттегляне и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на ценни книжа, издадени и гарантирани от държавата, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните

пенсионни задължения. Задълженията, признати по отношение на планове с дефинирани доходи, предоставяни от Групата, подлежат на промяна, тъй като тези фактори могат да варират с течение на времето.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Разходите по трудовия стаж са включени в „Разходи за персонала”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Пенсионни и други задължения към персонала” по недисконтирана стойност, която Групата очаква да изплати.

4.23. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Групата и сумата на задължението може да бъде надеждно оценена. Възможно е да съществува несигурност относно сročността или сумата на изходящия паричен поток. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред засегнатите лица. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, включително свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, които Групата със сигурност ще получи, се признават като отделен актив. Възможно е този актив да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат в края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава, освен ако не става въпрос за бизнес комбинация (вж. пояснение 4.4). При бизнес комбинация условните задължения се признават при разпределянето на цената на придобиване към активите и пасивите, придобити в бизнес комбинацията. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи. Условните задължения на Групата са описани в пояснение 38.

4.24. Финансирания (правителствени дарения)

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни,

национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база през полезния живот на съответния актив.

4.25. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводната политика на Групата, които оказват най-съществено влияние върху консолидирания финансов отчет, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в пояснение 4.26.

4.25.1. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай въз основа на специфичните факти и обстоятелства.

4.25.2. Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Анализът и намеренията на ръководството са потвърдени от бизнес модела на държане на дълговите инструменти, които отговарят на изискванията за получаване на плащания единствено на главница и лихви и държане на активите до събирането на договорените парични потоци от облигациите, които са класифицирани като дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност. Това решение е съобразено с текущата ликвидност и капитала на Групата.

4.25.3. Срок на лизинговите договори

При определяне на срока за лизинговите договори, ръководството взема предвид всички факти и обстоятелства, които създават икономически стимул да упражняват опция за удължаване или не упражняват опция за прекратяване. Опциите за удължаване (или периодите след опциите за прекратяване) са включени в срока на лизинга само ако е достатъчно сигурно, че лизинговият договор е удължен (или не е прекратен).

4.25.4. Признаване на отсрочени данъци във връзка с активи и пасиви, възникващи от лизингови договори

Когато в резултат на лизингов договор възникват активи и пасиви, които водят до първоначалното признаване на облагаема временна разлика, свързана с актива с право на ползване, и равна по стойност приспадаща се временна разлика по задължението за

лизинг, това води до нетна временна разлика в размер на нула. Групата не признава отсрочени данъци във връзка с посочените лизингови сделки, дотолкова, доколкото в рамките на полезния срок на актива и падежа на пасива, нетните данъчни ефекти ще са нула. Отсроченият данък се признава, когато възникнат временни разлики при положение, че са налице общите условия за признаване на данъчни активи и пасиви по реда на МСС 12.

4.26. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на консолидирания финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2018 г., с изключение на новоприетия МСФО 16.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.26.1. Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (вж. пояснение 4.16). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

4.26.2. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2019 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Преносните стойности на активите са анализирани в пояснения 8 и 9. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

4.26.3. Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Основната дейност на Групата е изложена на технологични и пазарни колебания, които могат да доведат до резки изменения в продажните цени.

4.26.4. Измерване на очакваните кредитни загуби

Кредитните загуби представляват разликата между всички договорни парични потоци, дължими на Групата и всички парични потоци, които Групата очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на Групата. Очакваните кредитни загуби са дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент (или с коригирания спрямо кредита ефективен лихвен процент за закупени или първоначално създадени финансови активи с кредитна обезценка).

4.26.5. Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Групата бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на ценни книжа, издадени и гарантирани от държавата, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения.

4.26.6. Справедлива стойност на финансови инструменти

Ръководството използва техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти при липса на котираны цени на активен пазар. Подробности относно използваните предположения са представени в поясненията за финансови активи и пасиви. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

4.26.7. Провизии

Групата начислява провизии за „Фонд за напускане” по концесионни договори. При определяне на размера на провизиите за „Фонд за напускане” Ръководството използва в най-висока степен актуални данни и предположения. Тези оценки обаче могат да се различават от действителните задължения, които биха били възникнали при прекратяване на концесионните договори.

4.26.8. Несигурност при определяне на задълженията на Групата за корпоративен данък и несигурни условия данъчни пасиви

Ръководството е оценило дали е вероятно данъчният орган да приеме използваните допускания по отношение на данъчното третиране, направено от Групата. В своята дейност то се е съобразило с данъчната практика и вероятното данъчно третиране, и следователно облагаемата печалба, данъчните основи и данъчната ставка, съответстват на извършеното и очаквано третиране, което ще бъде използвано при деклариране на данъците върху доходите.

5. База за консолидация

5.1. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	2019 участие %	2018 участие %
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	Преработка на продукция	100	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	Сервизни услуги	100	100
Химойл БГ ЕООД	България	Търговия	100	100
Ситняково продължителност ЕООД	България	Сделки с недвижими имоти	100	100
Издателство ГМР ООД	България	Издателска дейност	70	70
Голф Шабла АД	България	Изграждане на недвижими имоти и др.	65	65

6. Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал

Групата притежава 35 % от правата на глас и собствения капитал на дружеството „Каварна газ” ООД, гр. Каварна. Инвестицията е отчетена по метода на собствения капитал. Датата на финансовия отчет на асоциираното предприятие е 31 декември.

Име на асоциираното дружество	Страна на учредяване	2019 ‘000 лв.	Участие %	2018 ‘000 лв.	участие %
Каварна газ ООД	България	581	35	555	35
		581		555	

Дяловете на асоциираното предприятие не се търгуват на публична фондова борса и поради тази причина липсват котираны цени на активен пазар.

Финансовата информация за асоциираното предприятие може да бъде обобщена, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Активи	2 055	2 074
Пасиви	(395)	(488)
Приходи	1 210	1 294
Печалба	74	161
Дял от печалбата, полагаш се на Групата	26	54



Всички трансфери на парични средства към Групата, напр. изплащане на дивиденди, се осъществяват след одобрението на най-малко 51 % от всички собственици на асоциираното предприятие. През 2019 г. и 2018 г. Групата не е получила дивиденди.

Групата няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с нейните инвестиции в асоциираното предприятие.

7. Отчитане по сегменти

Ръководството, отговорно за вземане на оперативни решения, определя оперативните сегменти базирайки се на видовете дейности, основните продукти и услуги, които се осъществяват от Групата. Дейността на Групата се разглежда като съвкупност от единици – оперативни сегменти, които могат да варират в зависимост от естеството и развитието на конкретен сегмент, като се отчита влиянието на рискови фактори, парични потоци, продукти и пазарни изисквания.

Всеки от оперативните сегменти се управлява отделно, доколкото той изисква отделни технологии и ресурси, както и отделни маркетингови подходи. Прилагането на МСФО 8 не е повлияло при идентифициране на основните оперативни сегменти на Групата в сравнение с тези определени в последния годишен консолидиран финансов отчет.

Съгласно МСФО 8 обявените печалби по сегменти, се основават на информацията, която се използва за нуждите на вътрешно управленско отчитане и която се преглежда регулярно от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 Групата прилага същата политика на оценяване, както в последния годишен консолидиран финансов отчет. Освен това активите на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти. Финансовите приходи и разходи се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

Основните оперативните сегменти на Групата са следните:

- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Издателска дейност
- Търговия и други дейности



Информацията за отделните сегменти може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:

2019 г.	Добив на суров нефт и природен газ ’000 лв.	Търсене и проучване ’000 лв.	Преработка на продукция ’000 лв.	Сервизни услуги ’000 лв.	Издателска дейност ’000 лв.	Търговия и други дейности ’000 лв.	Общо ’000 лв.
Приходи							
Приходи от външни клиенти	21 076	-	22	644	52	12 978	34 772
Приходи от др. сегменти	3 869	-	3 014	-	2	4 438	11 323
Общо приходи	24 945	-	3 036	644	54	17 416	46 095
Разходи							
Разходи за материали	(3 025)	(20)	(1 230)	(662)	-	(85)	(5 022)
Разходи за персонал	(5 350)	(210)	(611)	(1 560)	(34)	(726)	(8 491)
Амортизация на нефинансови активи	(3 354)	(1)	(211)	(1 566)	-	(196)	(5 328)
Други разходи	(6 734)	231	(661)	(545)	(20)	(16 555)	(24 284)
Оперативна печалба/(загуба)	6 482	-	323	(3 689)	-	(146)	2 970
Финансови приходи	743	-	27	-	-	322	1 092
Финансови разходи	(792)	-	(252)	-	-	(104)	(1 148)
Печалба от операции с финансови активи	525	-	-	-	-	-	525
Печалба/(загуба) на групата преди данъци	6 958	-	98	(3 689)	-	72	3 439
Активи на сегмента	96 387	8 775	6 345	16 307	52	22 337	150 203
Инвестиции в асоциирани предприятия	158	-	-	-	-	-	158
Общо активи на сегмента	96 545	8 775	6 345	16 307	52	22 337	150 361
Пасиви на сегмента	26 553	-	5 297	1 716	27	3 478	37 071
Капиталови разходи	2 589	57	119	-	-	127	2 892



2018 г.	Добив на суров нефт и природен газ ’000 лв.	Търсене и проучване ’000 лв.	Преработка на продукция ’000 лв.	Сервизни услуги ’000 лв.	Издателска дейност ’000 лв.	Търговия и други дейности ’000 лв.	Общо ’000 лв.
Приходи							
Приходи от външни клиенти	22 195	-	207	-	56	11 388	33 846
Приходи от др. сегменти	2 105	-	2 505	-	-	3 279	7 889
Общо приходи	24 300	-	2 712	-	56	14 667	41 735
Печалба от продажба на нетекущи активи	3	-	-	-	-	-	3
Разходи							
Разходи за материали	(2 558)	(27)	(926)	(422)	-	(79)	(4 012)
Разходи за персонал	(5 568)	(216)	(597)	(1 557)	(33)	(615)	(8 586)
Амортизация на нефинансови активи	(2 876)	(6)	(212)	(1 590)	-	(32)	(4 716)
Други разходи	(6 697)	249	(603)	(221)	(23)	(14 021)	(21 316)
Оперативна печалба/(загуба)	6 604	-	374	(3 790)	-	(80)	3 108
Финансови приходи	660	-	32	-	-	446	1 138
Финансови разходи	(823)	-	(271)	-	-	(34)	(1 128)
Печалба от операции с финансови активи	477	-	-	-	-	-	477
Печалба/(загуба) на групата преди данъци	6 918	-	135	(3 790)	-	332	3 595
Активи на сегмента	93 429	10 426	6 513	17 836	55	19 787	148 046
Инвестиции в асоциирани предприятия	158	-	-	-	-	-	158
Общо активи на сегмента	93 587	10 426	6 513	17 836	55	19 787	148 204
Пасиви на сегмента	26 038	-	5 553	2 564	30	992	35 177
Капиталови разходи	6 408	72	41	-	-	4	6 525

Общата сума на приходите, оперативната печалба и активите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи		
Общо приходи на сегменти	46 095	41 735
Елиминирание на междусегментни приходи	(11 323)	(7 889)
Приходи на Групата	34 772	33 846
Разходи		
Общо разходи на сегменти (вкл. печалба от продажба на нет. активи)	(43 125)	(38 627)
Елиминирание на междусегментни разходи	11 420	7 738
Разходи на Групата	(31 705)	(30 889)
Печалба		
Оперативна печалба на сегментите	2 970	3 108
Елиминирание на загуба/ (печалба) от сделки между сегментите	97	(151)
Печалба от оперативна дейност на Групата	3 067	2 957
Финансови разходи	(1 148)	(1 128)
Финансови приходи	1 092	1 138
Печалба от операции с финансови активи	525	477
Печалба от инвестиция, отчитана по метода на собствения капитал	26	54
Печалба преди данъци на Групата	3 562	3 498
	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Активи		
Общо активи на сегментите	150 361	148 204
Консолидация	(34 832)	(34 672)
Активи на Групата	115 529	113 532
	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Пасиви		
Общо пасиви на сегментите	37 071	35 177
Консолидация	(9 368)	(9 085)
Пасиви на Групата	27 703	26 092

8. Нематериални активи

Нематериални активи на Групата включват програмни продукти, патенти, продукти от развойна дейност, разходи по проучване и оценка на минерални ресурси и други. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

За годината до 31 декември 2019 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	Други	Разходи по проучване и оценка	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2019 г.	1 530	346	52	306	9 594	11 828
Новопридобити активи	-	-	-	-	119	119
Отписани активи	-	-	(21)	-	(2 390)	(2 411)
Салдо към 31 декември 2019 г.	1 530	346	31	306	7 323	9 536
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2019 г.	(1 529)	(94)	(52)	(192)	-	(1 867)
Отписани активи	-	-	21	-	-	21
Амортизация	-	-	-	(10)	-	(10)
Салдо към 31 декември 2019 г.	(1 529)	(94)	(31)	(202)	-	(1 856)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	1	252	-	104	7 323	7 680

За годината до 31 декември 2018 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	Други	Разходи по проучване и оценка	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2018 г.	1 530	346	52	305	11 625	13 858
Новопридобити активи	-	-	-	1	72	73
Отписани активи	-	-	-	-	(2 103)	(2 103)
Салдо към 31 декември 2018 г.	1 530	346	52	306	9 594	11 828
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2018 г.	(1 529)	(94)	(52)	(182)	-	(1 857)
Амортизация	-	-	-	(10)	-	(10)
Салдо към 31 декември 2018 г.	(1 529)	(94)	(52)	(192)	-	(1 867)
Балансова стойност към 31 декември 2018 г.	1	252	-	114	9 594	9 961

Групата не е сключвала съществени договори за покупко–продажба на нематериални активи за периода.

Балансовата стойност на нематериалните активи с неограничен полезен живот е в размер на 252 хил. лв., които представляват придобити лицензи по регламента „REACH” на ЕС в „Европейска агенция по химикали” (ECHA) без краен срок на валидност. Групата е извършила тест за обезценка на посочените нематериални активи и не е установена необходимост от обезценка.

Всички разходи за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

8.1. Разходи по проучване и оценка

Разходите по проучване и оценка се състоят от предоставени права и капитализирани разходи по проучване и оценка.

Към 31.12.2019 г. са капитализирани разходи за проучване и оценка в Блок 1-12 Кнежа в размер на 7 323 хил. лв. (2018 г.: 9 594 хил. лв.).

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Блок 1-12 Кнежа	7 323	7 841
Блок 1-17 Овча могила	-	1 753
	7 323	9 594

Към края на отчетния период ръководството е направило технически и финансов преглед на активите по проучване и оценка с цел потвърждаване на намерението за продължаване на проучвателните дейности.

През 2019 г. са установени индикации за обезценка на разходи по проучване и оценка в размер на 2 390 хил. лв., в т.ч. в Блок 1-17 Овча могила – 1 753 хил. лв. и в Блок 1-12 Кнежа – 637 хил. лв., като същата е представена на ред „Други разходи” в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (2018 г.: 2 103 хил. лв. в Блок 1-17 Овча могила) (вж. Пояснение 29).

9. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Групата включват земи, сгради, машини и оборудване, транспортни средства и други. Балансовата стойност може да бъде анализирана както следва:

За годината до 31 декември 2019 г.	Земя ‘000 лв.	Сгради ‘000 лв.	Машини и оборудване ‘000 лв.	Резервни части, обслужващо оборудване ‘000 лв.	Съоръже- ния ‘000 лв.	Транспортни средства ‘000 лв.	Други ‘000 лв.	Аванси и разходи за прид. на ДМА ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2019 г.	6 845	3 763	33 065	378	35 673	3 460	35 754	1 834	120 772
Ефект от МСФО 16 Лизинг	-	2 562	-	-	-	39	-	-	2 601
Салдо към 1 януари 2019 г. преизчислено	6 845	6 325	33 065	378	35 673	3 499	35 754	1 834	123 373
Новопридобити активи	-	5	263	173	117	277	24	1 914	2 773
Трансфери	-	79	42	-	-	-	1 458	(1 579)	-
Отписани активи	-	(25)	(211)	(122)	-	-	(19)	-	(377)
Салдо към 31 декември 2019 г.	6 845	6 384	33 159	429	35 790	3 776	37 217	2 169	125 769
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2019 г.	-	(1 523)	(29 663)	-	(16 454)	(2 750)	(26 606)	-	(76 996)
Отписани активи	-	23	209	-	-	-	19	-	251
Амортизация	-	(359)	(922)	-	(1 232)	(222)	(2 561)	-	(5 296)
Салдо към 31 декември 2019 г.	-	(1 859)	(30 376)	-	(17 686)	(2 972)	(29 148)	-	(82 041)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	6 845	4 525	2 783	429	18 104	804	8 069	2 169	43 728



За годината до 31 декември 2018 г.	Земя	Сгради	Машини и оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръже- ния	Транспортни средства	Други	Аванси и разходи за прид. на ΔМА	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2018 г.	6 838	3 733	32 662	229	35 657	3 214	33 231	1 759	117 323
Новопридобити активи	7	30	482	229	22	377	2 607	2 698	6 452
Отписани активи	-	-	(79)	(80)	(6)	(131)	(84)	(2 623)	(3 003)
Салдо към 31 декември 2018 г.	6 845	3 763	33 065	378	35 673	3 460	35 754	1 834	120 772
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2018 г.	-	(1 445)	(28 678)	-	(15 229)	(2 710)	(24 561)	-	(72 623)
Отписани активи	-	-	48	-	20	130	84	-	282
Амортизация	-	(78)	(1 033)	-	(1 245)	(170)	(2 129)	-	(4 655)
Салдо към 31 декември 2018 г.	-	(1 523)	(29 663)	-	(16 454)	(2 750)	(26 606)	-	(76 996)
Балансова стойност към 31 декември 2018 г.	6 845	2 240	3 402	378	19 219	710	9 148	1 834	43 776

През 2019 г. са закупени активи представляващи машини и оборудване за Концесионните находища в Групата и едно тежкотоварно полуремарке. Извършени са капитални ремонти на добивни сондажи на обща стойност 1 458 хил. лв.

Посочените активи са включени в групи „Машини и оборудване“, „Съоръжения“, „Транспортни средства“ и „Други“.

Всички разходи за амортизация се включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Групата няма договорни задължения за закупуване на активи към 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г.

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията заложили като обезпечение, е представена както следва:

	Сгради	Машини и оборудване	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	388	385	773
Балансова стойност към 31 декември 2018 г.	399	404	803

Активите с право на ползване са включени в нетната балансова стойност на имоти, машини и съоръжения както следва:

	Сгради	Транспортни средства	Съоръжения	Общо активи с право на ползване
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2019 г.	-	-	22 321	22 321
Ефект от МСФО 16 Лизинг	2 562	39	-	2 601
Новопридобити активи	-	151	-	151
Салдо към 31 декември 2019 г.	2 562	190	22 321	25 073
Амортизация и обезценка				
Салдо към 1 януари 2019 г.	-	-	(7 994)	(7 994)
Амортизация	(280)	(35)	(896)	(1 211)
Салдо към 31 декември 2019 г.	(280)	(35)	(8 890)	(9 205)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	2 282	155	13 431	15 868

В отчета за финансовото състояние активите с право на ползване са представени както следва:

	01.01.2019 ‘000 ЛВ.	31.12.2019 ‘000 ЛВ.
Активи с право на ползване, признати като:		
- Сгради	2 562	2 282
- Съоръжения	14 327	13 431
- Транспортни средства	39	155
	16 928	15 868

Задължения по лизингови договори

Възрастов анализ на задълженията по лизингови договори

- до 1 година	1 269	1 507
- 1 до 5 години	4 494	3 286

Обща сума на недисконтираните задължения по лизингови договори

5 763	4 793
--------------	--------------

Дисконт

(598)	(464)
-------	-------

Обща сума на настоящата стойност на задълженията по лизингови договори

5 165	4 329
--------------	--------------

- Текуща част	1 122	1 378
В т.ч. към Свързани лица	34	74
Несвързани лица	1 088	1 304
- Нетекуща част	4 043	2 951
В т.ч. към Свързани лица	43	36
Несвързани лица	4 000	2 915

През 2018 г. Групата е признавала лизингови активи и лизингови задължения само във връзка с онези договори за лизинг, които са били класифицирани като „финансов лизинг“ съгласно МСС 17 „Лизинг“. Активите са представени като част от „Имоти,

машини и съоръжения“, а задълженията - като задължения по финансов лизинг в пасива на консолидирания отчет за финансовото състояние. За корекциите, свързани с първоначалното прилагане на МСФО 16 „Лизинг“ на 1 януари 2019 г., (вижте пояснение 3.1).

10. Лизинг

10.1. Задължения по лизингови договори

	2019	2018
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Задължения по лизингови договори - нетекущи	2 915	1 716
Задължения по лизингови договори - текущи	1 304	848
Общо задължения по лизингови договори	4 219	2 564

Групата наема търговски обекти (бензиностанции), офис сграда, както и транспортни средства. С изключение на краткосрочните договори за лизинг и лизинга на активи с ниска стойност, всеки лизинг се отразява в консолидирания отчет за финансовото състояние като актив с право на ползване и задължение по лизинг. Променливите лизингови плащания, които не зависят от индекс или променливи проценти се изключват от първоначалното оценяване на пасива и актива по лизинга. Групата класифицира активите си с право на ползване по последователен начин в своите Имоти, машини и съоръжения (вижте пояснение 9).

Всеки лизинг обикновено налага ограничение, че активите с право на ползване могат да бъдат използвани само от Групата, освен ако Групата има договорно право да преотдава под наем актива на трето лице. Лизинговите договори или не могат да бъдат отменени, или могат да бъдат отменени само при заплащане на значителни санкции за предсрочно прекратяване. Забранено е на Групата да продава или залага наетите активи като обезпечение. Съгласно договорите за лизинг на търговските обекти (бензиностанции) и офис сградата, Групата трябва да поддържа наетите имоти в добро състояние и да върне имотите в първоначалното им състояние след изтичане на лизинговите договори.

Бъдещите минимални лизингови плащания в края на всеки от представените отчетни периоди са представени, както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания						Общо
	До	От 1 до 2	От 2 до 3	От 3 до 4	От 4 до 5	Над 5	
	1 година	години	години	години	години	години	
	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.
31 декември 2019 г.							
Лизингови плащания	1 431	1 202	351	352	229	1 116	4 681
Финансови разходи	(127)	(84)	(58)	(47)	(38)	(108)	(462)
Нетна настояща стойност	1 304	1 118	293	305	191	1 008	4 219

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	От 1 до 5 години	Общо
	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.	'000 ЛВ.
31 декември 2018 г.			
Лизингови плащания	930	1 781	2 711
Финансови разходи	(82)	(65)	(147)
Нетна настояща стойност	848	1 716	2 564

Справедливата стойност на задълженията по финансов лизинг не се различава съществено от тяхната балансова стойност и отразява настоящата стойност на тези задължения, при лихвени проценти по обезпечени банкови заеми при подобни условия.

Лизингови плащания, които не се признават като пасив

Групата е избрала да не признава задължение по лизингови договори, ако те са краткосрочни (лизинги с очакван срок от 12 месеца или по-малко) или ако те за наем на активи с ниска стойност. Плащания направени по тези лизингови договори се признават като разход по линейния метод. В допълнение, някои променливи лизингови плащания не могат да бъдат признавани като лизингови пасиви и се признават като разход в момента на възникването им.

Разходите за 2019 г., свързани с плащания, които не са включени в оценката на задълженията по лизингови договори, са както следва:

	2019 ‘000 лв.
Краткосрочни лизингови договори	122
Лизинг на активи с ниска стойност	8
Променливи лизингови плащания	15
	<u>145</u>

Разходите за лихви по лизингови договори, включени във финансовите разходи за годината, приключваща на 31 декември 2019 г. са 149 хил. лв.

Общият изходящ паричен поток за лизингови договори за годината, приключваща на 31 декември 2019 г. е 1 007 хил. лв.

10.2. Оперативен лизинг като лизингодател

Групата отдава активи (помещения) по договори за оперативен лизинг.

Бъдещите минимални постъпления по видове оперативен лизинг на Групата по отделни договори са както следва:

		Бъдещи минимални лизингови постъпления До 1 година ‘000 лв.
Вид оперативен лизинг		
Към 31 декември 2019 г.	Отдадени помещения под наем	39
Към 31 декември 2018 г.	Отдадени помещения под наем	35

Приходите от наеми за 2019 г. възлизат на 222 хил. лв. (2018 г.: 212 хил. лв.), и са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи”.

Договорите за оперативен лизинг не съдържат клаузи за условни плащания или опции за подновяване или последващо закупуване, клаузи, свързани с рязко покачване на цената, както и ограничения, последващ лизинг или допълнителни задължения.

**11. Отсрочени данъчни активи и пасиви**

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и неизползвани данъчни загуби и могат да бъдат представени както следва:

Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2019 г. ‘000 лв.	Признати в печалбата или загубата ‘000 лв.	31 декември 2019 г. ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	213	53	266
Текущи активи			
Краткосрочни финансови активи	117	22	139
Търговски и други вземания	(151)	12	(139)
Вземания от свързани лица	(260)	(35)	(295)
Предоставени заеми	(1 761)	33	(1 728)
Други вземания	(7)	(25)	(32)
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала	(47)	2	(45)
Задължения по лизингови договори	-	(2)	(2)
Други провизии	(70)	-	(70)
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	(74)	2	(72)
Неизползвани данъчни загуби	(75)	-	(75)
	(2 115)	62	(2 053)
<u>Общо</u>			
Отсрочени данъчни активи	(2 445)		(2 458)
Отсрочени данъчни пасиви	330		405
Нетно отсрочени данъчни (активи)/ пасиви	(2 115)		(2 053)
Признати в отчета за финансово състояние като:			
Отсрочени данъчни активи	(2 115)		(2 053)

Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2018 г. ‘000 лв.	Ефект от прилагане на МСФО 9 ‘000 лв.	Признати в печалбата или загубата ‘000 лв.	31 декември 2018 г. ‘000 лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	199	-	14	213
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	121	(24)	20	117
Търговски и други вземания	(43)	(107)	(1)	(151)
Вземания от свързани лица	-	(217)	(43)	(260)
Предоставени заеми	-	(1 764)	3	(1 761)
Други вземания	-	(14)	7	(7)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(47)	-	-	(47)
Други провизии	(60)	-	(10)	(70)
Текущи пасиви				
Пенсионни и други задължения към персонала	(73)	-	(1)	(74)
Задължения към свързани лица	(1)	-	1	-
Неизползвани данъчни загуби	(83)	-	8	(75)
	13	(2 126)	(2)	(2 115)
<u>Общо</u>				
Отсрочени данъчни активи	(307)			(2 445)
Отсрочени данъчни пасиви	320			330
Нетно отсрочени данъчни (активи)/ пасиви	13			(2 115)
Признати в отчета за финансово състояние като:				
Отсрочени данъчни активи	(145)			(2 115)
Отсрочени данъчни пасиви	158			-

Всички отсрочени данъчни активи са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние.

12. Материални запаси

Материалните запаси, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Материали	6 292	5 060
Продукция	751	766
Стоки	273	223
Незавършено производство	1 304	461
Материални запаси	8 620	6 510

През 2019 г. общо 3 141 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2018 г.: 2 452 хил. лв.).

Материалните запаси към 31 декември 2019 г. не са предоставяни като обезпечение по задължения.

12.1. Материали

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Основни материали	2 619	1 210
Сондажни тръби	1 795	1 836
Резервни части и консумативи	988	949
Спомагателни материали	301	150
Горива	21	80
Други	568	835
	6 292	5 060

12.2. Продукция

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Нефт	511	460
Нефтопродукти	240	306
	751	766

Наличната продукция в Групата към 31.12.2019 г. е 1 541 тона суров нефт, съхраняван в индивидуални вместимости по находища и 388 тона нефтопродукти, съхранявани на отговорно пазене в БПР ЕООД (2018 г.: 1 398 тона суров нефт и 730 тона нефтопродукти).

12.3. Стоки

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Течни горива	246	198
Стоки в търговски обекти	27	25
	273	223

12.4. Незавършено производство

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Неприключени ремонтни работи	851	390
Разходи по изпълнение на външни договори	431	50
Неприключени поръчки от спомагателни звена	22	21
	1 304	461

13. Краткосрочни финансови активи

Краткосрочните финансови активи през представените отчетни периоди включват различни инвестиции, които не отговарят на бизнес модела за събиране на договорните парични потоци, или Групата е решила да използва възможността да класифицира тези активи като такива.

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата		
Борсови капиталови инструменти	2 530	2 539
Некотиранни капиталови инструменти	16 002	15 906
Дългови инструменти по амортизирана стойност		
Предоставени заеми	3 316	3 344
	21 848	21 789

13.1. Дългови инструменти по амортизирана стойност

Финансови активи по амортизирана стойност, включват предоставени заеми. Балансовата стойност на финансовите активи по амортизирана стойност са представени, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Брутна балансова стойност	20 596	21 083
Очаквани кредитни загуби от обезценка	(17 280)	(17 739)
	3 316	3 344

Към 31.12.2019 г. Групата има вземане на основание сключен договор за временна финансова помощ от 29.11.2016 г. в размер на 3 014 хил. лв. Заемът е в лева при 4% годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноска в срок до 31.12.2020 г.

Към 31.12.2019 г. Групата има вземане на основание сключен договор за временна финансова помощ от 19.05.2016 г. в размер на 302 хил. лв. Заемът е в лева при 4,5%

годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноска в срок до 31.12.2020 г.

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на предоставените заеми може да бъде представено по следния начин:

	2019	2018
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Салдо към 1 януари	17 739	352
Ефект от първоначално прилагане на МСФО 9	-	17 532
Загуба от обезценка	10	137
Отписани вземания	(277)	(105)
Възстановяване на загуба от обезценка	(192)	(177)
Салдо към 31 декември	17 280	17 739

Приходите от лихви са признати в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови приходи”.

13.2. Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

	2019	2018
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Финансови активи по справедлива стойност в печалбата или загубата		
Борсови капиталови инструменти	2 530	2 539
– ЦКБ Риъл Истейт Фонд АДСИЦ	2 485	2 496
– Химснаб България АД	45	43
Некотиранни капиталови инструменти	16 002	15 906
– Пенсионноосигурително дружество ЦКБ-СИЛА АД	16 001	15 905
– ДЗСР Огоста 2000 ООД, Монтана	1	1
	18 532	18 445

Към 31.12.2019 г. ПДНГ АД притежава 52 000 бр. акции представляващи 4,83% от капитала на ЦКБ Риъл Истейт Фонд АДСИЦ. Акциите са оценени по цена на регулиран пазар към 31.12.2019 г., като е призната нетно загуба в размер на 11 хиЛ. лв. (2018 г.: печалба в размер на 78 хиЛ. лв.) в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от операции с финансови активи”. През 2019 г. Дружеството не е получило дивидент.

Към 31.12.2019 г. ПДНГ АД притежава 966 бр. акции представляващи 0,04 % от капитала на Химснаб България АД. Акциите в Химснаб България АД са оценени по цена на регулирания пазар към 31.12.2019 г., като е призната нетно печалба в размер на 2 хиЛ. лв. в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от операции с финансови активи” (2018 г.: 2 хиЛ. лв.).

Към 31.12.2019 г. акциите на ПДНГ АД в ПОД ЦКБ-СИЛА АД са оценени по справедлива цена, съгласно направена пазарна оценка на дружеството, като е призната печалба в размер на 96 хиЛ. лв. в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от операции с финансови активи” (2018 г.: 8 хиЛ. лв.).

С Протокол на ОСА на акционерите на Пенсионноосигурително дружество ЦКБ-СИЛА АД от 27.06.2019 г. е взето решение за разпределяне на дивиденди от печалбата за 2018 г.

на дружеството. В резултат на решението в ПДНГ АД са начислени приходи от дивиденди в размер 4,29 лв. за една акция, общо 436 932,86 лв. (2018 г.: 388 384,76 лв. дивидент).

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност

По-долу са представени финансовите активи, отчитани по справедлива стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние, в съответствие с йерархията на справедливата стойност.

Тази йерархия групира финансовите активи и пасиви в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2019 г., са групирани в категория „ниво 1” и „ниво 3” съобразно йерархията на справедливата стойност. Същите представляват борсово търгувани акции със стойност 2 530 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 2 539 хил. лв.) и акции, оценени от независим оценител със стойност 16 002 хил. лв. към 31 декември 2019 г. (31 декември 2018 г.: 15 906 хил. лв.)

Определяне на справедливата стойност

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период.

Всички пазарно търгувани акции са представени в български лева и са публично търгувани на Българска фондова борса, София. Справедливите стойности са били определени на база на техните борсови цени-продава към отчетната дата.

14. Търговски вземания

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Търговски вземания, брутна сума	3 038	2 641
Очаквани кредитни загуби от обезценка на търговски вземания	(328)	(453)
Търговски вземания, нетна сума	<u>2 710</u>	<u>2 188</u>

Всички търговски вземания са краткосрочни. Балансовата стойност на търговските вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата стойност.

Всички търговски вземания на Групата са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение. За всички търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода.

Изменението в обезценката на вземанията може да бъде представено по следния начин:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Салдо към 1 януари	453	-
Ефект от първоначално прилагане на МСФО 9	-	505
Загуба от обезценка	7	26
Отписани вземания	(104)	(40)
Възстановяване на загуба от обезценка	(28)	(38)
Салдо към 31 декември	328	453

Търговските вземания включват:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Вземания от клиенти	2 666	2 154
Предоставени аванси	38	27
Предоставени гаранции	6	7
Търговски вземания	2 710	2 188

15. Други вземания

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Други вземания, брутна сума	6 522	7 161
Обезценка	(1 327)	(1 116)
Други вземания, нетна сума	5 195	6 045

Всички други вземания на Групата са прегледани относно настъпили събития на неизпълнение и е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода.

Изменението на обезценката през 2019 г. на другите вземания може да бъде представено по следния начин:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Салдо на 1 януари	1 116	546
Ефект от първоначално прилагане на МСФО 9	-	584
Загуба от обезценка	244	172
Отписани вземания	-	(125)
Възстановяване на загуба от обезценка	-	(61)
Други изменения	(33)	-
Салдо към 31 декември	1 327	1 116

Другите вземания включват:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Вземания по договори за цесия	4 646	5 462
Предплатени разходи	157	153
Съдебни и присъдени вземания	102	195
Вземания за ДДС	3	2
Вземания от персонала	2	-
Други вземания	285	233
Други вземания	5 195	6 045

Всички други вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на другите вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

16. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	894	846
- евро	1 206	1 649
- щатски долари	50	49
- британски лири	-	1
Пари и парични еквиваленти	2 150	2 545

Размерът на блокираните парични средства, включени в позицията на парите и паричните еквиваленти към 31 декември 2019 г. е 501 472 лв. (2018 г.: 468 244 лв.).

Блокирането на паричните средства е извършено на следното основание:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
ЦКБ АД, Клон Централен, София – издадени банкови гаранции	7	7
ЦКБ АД, Клон Плевен и Клон Централен София – Внесени суми по набирателни сметки по „Фонд за напускане”	494	461
	501	468

Проучване и добив на нефт и газ АД е задължено да открива набирателни банкови сметки („Фонд за напускане”) и да внася средства по тях във връзка с възстановяване на разходи при напускане на концесионните площи. Сумите, акумулирани по тези сметки, могат да се използват само и единствено във връзка с дейностите по окончателно напускане на концесионната площ, след писмено уведомление на концедента до банката. За повече информация относно възстановяване на разходи при напускане на концесионните площи вижте пояснения 18 и 37.

Групата е извършила оценка на очакваните кредитни загуби върху парични средства и парични еквиваленти. Оценената стойност е в размер под 0.1% от брутната стойност на паричните средства, депозирани във финансови институции, поради което е определена като несъществена и не е начислена в консолидирания финансов отчет на Групата.

**17. Собствен капитал****17.1. Акционерен капитал**

Регистрираният капитал на ПДНГ АД е в размер на 12 228 062 (дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди шестдесет и два) лева и е разпределен в 12 228 062 броя обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 1 (един) лв. за всяка акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от Общото събрание на акционерите на предприятието майка.

	2019	2018
	Брой акции	Брой акции
Издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	12 228 062	12 228 062
Общо акции, оторизирани на 31 декември	12 228 062	12 228 062

Списъкът на основните акционери на предприятието-майка е представен, както следва:

	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2018
	Брой	%	Брой	%
	акции		акции	
”Зърнени храни България” АД	6 263 464	51,22	6 263 464	51,22
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15,84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84
Други юридически лица	1 985 181	16,24	2 043 213	16,71
Физически лица	349 993	2,86	291 961	2,39
	12 228 062	100	12 228 062	100

17.2. Резерви

Всички суми са представени в ‘000 лв.	Законови резерви	Общи резерви	Резерв по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Общо
Салдо към 1 януари 2018 г.	57 691	15 745	54	3 682	77 172
Разпределяне на печалба	96	-	-	-	96
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	5	-	5
Други промени в капитала	23	-	1	(24)	-
Салдо към 31 декември 2018 г.	57 810	15 745	60	3 658	77 273
Разпределяне на печалба	25	-	-	-	25
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	(3)	-	(3)
Други промени в капитала	-	-	-	(20)	(20)
Салдо към 31 декември 2019 г.	57 835	15 745	57	3 638	77 275



17.3. Неконтролиращо участие

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Акционерен капитал	3 568	3 568
Резерви и финансов резултат от предходни години	993	930
Текуща печалба	56	63
	4 617	4 561

18. Провизии

Всички провизии, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, се считат за дългосрочни, тъй като са свързани с провизиране на разходи по „Фонд за напускане” във връзка с концесионните договори на Групата.

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	Фонд за напускане ‘000 лв.
Балансова стойност към 1 януари 2018 г.	598
Заделена провизия	103
Балансова стойност към 31 декември 2018 г.	701
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	701

Провизии за „Фонд за напускане” по находища:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Долни Луковит	134	134
Искър Запад	133	133
Тюленово	90	90
Селановци	83	83
Долни Дъбник	57	57
Горни Дъбник	48	48
Бутан Юг	42	42
Българево	24	24
Маринов Геран	23	23
Бърдарски Геран	20	20
Долни Луковит – запад	20	20
Староселци	19	19
Дуранкулак	8	8
Балансова стойност	701	701

19. Възнаграждения на персонала

19.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Разходи за заплати	(6 917)	(7 099)
Разходи за социални осигуровки	(1 174)	(1 120)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(400)	(367)
Разходи за персонала	(8 491)	(8 586)

19.2. Пенсионни и други задължения към персонала

Пенсионните и други задължения към персонала, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, се състоят от следните суми:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Нетекущи:		
Обезщетения по Кодекса на труда при пенсиониране	454	465
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	454	465
Текущи:		
Задължения за заплати	506	466
Задължения за осигуровки	195	218
Обезщетения по Кодекса на труда за неизползвани отпуски	585	561
Обезщетения по Кодекса на труда при пенсиониране	164	155
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	1 450	1 400

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към настоящи и бивши служители на Групата, които следва да бъдат уредени през 2020 г. Други краткосрочни задължения към персонала възникват главно във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и различни пенсионни плащания. С изключение на пенсионните задължения към служителите, които следва да се пенсионират в следващите 12 месеца, останалата част от задължения се счита за дългосрочна.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Групата е начислила правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”.

Планът излага Групата на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната

доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Групата.

Риск от промяна в продължителността на живота

Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Задълженията за изплащане на дефинирани доходи към персонала в края на представените отчетни периоди са, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Задължения за изплащане на дефинирани доходи към 1 януари	620	602
Разходи за текущ трудов стаж	61	65
Разходи за лихви	8	9
Преоценки - актюерски загуби от промени в опита	58	62
Преоценки - актюерски печалби от промени в демографските предположения	(44)	(112)
Преоценки – актюерски (печалби)/загуби от промени във финансовите предположения	(11)	45
Изплатени доходи	(74)	(51)
Задължения за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември	618	620
Представени в консолидирания отчет за финансовото състояние като:		
Нетекущи пасиви	454	465
Текущи пасиви	164	155

При определяне на пенсионните задължения са използвани следните актюерски допускания:

	2019	2018
<u>Демографски допускания</u>		
- Смъртност	Таблица за смъртност 2016-2018 на НСИ	Таблица за смъртност 2011-2013 на НСИ
- Вероятност за оттегляне	4%	4%
<u>Финансови допускания</u>		
- Ръст на брутна работна заплата		
За първите три години	1%	2%
За останалия период	1%	1%
- Дисконтов фактор	1,50%	1,50%

Ръководството на Групата е направило тези предположения след консултации с независими актюерски оценители. При изчисляването на задължението към наетите лица е използван Кредитния метод на прогнозираните единици. Посочените допускания са

използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството. Действителните резултати обаче могат да се различават от направените предположения.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Разходи за текущ трудов стаж	(61)	(65)
Разходи за лихви	(8)	(9)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(69)	(74)

Разходите за текущ трудов стаж са включени в „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Актюерски загуби от промени в опита	58	62
Актюерски печалби от промени в демографските предположения	(44)	(112)
Актюерски (печалби)/загуби от промени във финансовите предположения	(11)	45
Общо разходи/(приходи), признати в другия всеобхватен доход/(загуба)	3	(5)

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2019 г. в размер на 164 хил. лв. (2018 г.: 155 хил. лв.)

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2019 г. е 5 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2019 г.:

Промени в значими актюерски предположения	Увеличение с 0.5%	Намаление с 0.5%
Дисконтов процент		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(17)	18
Процент на увеличение на заплатите		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	18	(17)
Процент на текучество		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(16)	17

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

20. Финансирания

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Финансирания към 1 януари	1 046	1 281
Признати в печалбата или загубата	(235)	(235)
Финансирания към 31 декември	811	1 046

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Нетекущи:		
Финансиране по Договор № BG161PO003-2-1-07-0102-S0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”	570	805
Финансиране от бюджета	6	6
	576	811

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Текущи:		
Финансиране по Договор № BG161PO003-2-1-07-0102-S0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”	235	235
	235	235

На 05.06.2013 г. след успешното въвеждане в експлоатация на Станцията за геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи в базата в гр. Монтана, “Проучване и добив на нефт и газ” АД приключи изпитлението и на последният етап от проект № BG161PO003-2-1-07-0102-S0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”. Проектът беше осъществен на основата на сключения договор между “Проучване и добив на нефт и газ” АД и ГД „Европейски фондове за конкурентоспособност” - Управляващ орган на ОПК към Министерство на икономиката и енергетиката - правоприменик на ИАНМСП, относно договор за безвъзмездна финансова помощ № 2ТМГ-02-21/13.06.2011 г. по оперативна програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013”, съфинансирана от Европейския съюз чрез Европейския фонд за регионално развитие.

21. Търговски задължения

Търговските задължения, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Задължения към доставчици	1 173	795
Получени аванси	141	146
	1 314	941

Балансовата стойност на търговските задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

22. Други задължения

Другите задължения могат да бъдат обобщени, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Концесионно възнаграждение	764	963
Данъчни задължения	655	783
Приходи за бъдещи периоди	18	26
Краткосрочни задължения за дивиденди	15	14
Други	6	43
	1 458	1 829

23. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Текущи задължения към свързани лица - заеми ‘000 лв.	Задължения по лизингови договори ‘000 лв.	Задължения по лизингови договори – св. лица ‘000 лв.	Други задължения (дивиденди) ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
1 януари 2019 г.	17 028	2 564	-	14	19 606
Парични потоци:					
Постъпления	55	-	-	-	55
Плащания		(986)	(21)	(630)	(1 637)
Непарични промени:					
Прихващане на задължения	-	-	-	(2 181)	(2 181)
Разпределяне на дивиденди	-	-	-	2 812	2 812
Признаване на задължение по лизингови договори		2 634	118	-	2 752
Други	-	7	13	-	8
31 декември 2019 г.	17 083	4 219	110	15	21 415



	Текущи задължения към свързани лица - заеми ‘000 лв.	Задължения по финансов лизинг ‘000 лв.	Други задължения (дивиденсти) ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
1 януари 2018 г.	17 101	3 476	13	20 590
Парични потоци:				
Плащания	(73)	(913)	(576)	(1 562)
Непарични промени:				
Прихващане на задължения	-	-	(1 991)	(1 991)
Разпределяне на дивиденсти	-	-	2 568	2 568
Други	-	1	-	1
31 декември 2018 г.	17 028	2 564	14	19 606

24. Приходи от продажби

Приходите от продажби на Групата могат да бъдат анализирани, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи от продажба на продукция	20 193	21 401
Приходи от продажба на стоки	12 896	11 212
Приходи от предоставяне на услуги	721	64
	33 810	32 677

Приходите от продажба на стоки и продукция се признават в определен момент, докато приходите от предоставяне на услуги - с течение на времето.

Приходите от продажба на продукция са както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Нефтопродукти	14 843	13 721
Природен газ	5 262	5 191
Суров нефт	88	2 489
	20 193	21 401

Приходите от услуги са както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Услуги сондиране	644	-
Абонамент на списания	24	25
Лабораторни услуги	19	5
Други	34	34
	721	64

25. Други приходи

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Отписване на обезценка по МСФО 9	237	377
Приходи от финансираня	235	235
Наеми	222	212
Продажба на скрап	133	75
Сертификати EUA	-	201
Други	135	69
	962	1 169

26. Разходи за материали

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Електроенергия	(800)	(808)
Тръби и щанги	(668)	(477)
Резервни части	(461)	(260)
ГСМ	(276)	(228)
Други основни материали	(207)	(171)
Химикали	(121)	(150)
Други	(832)	(666)
	(3 365)	(2 760)

27. Разходи за външни услуги

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Застраховки	(358)	(328)
Транспортни услуги	(230)	(269)
Наем	(145)	(484)
Независим финансов одит	(107)	(92)
Местни данъци и такси	(96)	(102)
Сервизни услуги сондаж	-	(31)
Други	(1 678)	(1 260)
	(2 614)	(2 566)

Възнагражденията за услуги, предоставяни от регистрирани одитори на компанията-майка и нейните дъщерни предприятия за 2019 г. включват 107 хил. лв. През годината са предоставени допълнителни услуги с възнаграждение в размер на 6 хил. лв., които не са в обхвата на забранените услуги по чл. 5 от Регламент (ЕС) 537/2014. Не са предоставяни данъчни консултации или други услуги, несвързани с одита, различни от посочените по-горе. Настоящото оповестяване е в изпълнение на изискванията на чл. 30 от Закона за счетоводството.

28. Печалба от продажба на нетекущи активи

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи от продажба на нетекущи активи	-	19
Балансова стойност на продадените нетекущи активи	-	(16)
Печалба от продажба на нетекущи активи	-	3

29. Други разходи

Другите разходи на Групата включват:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Обезценка на активи	(2 390)	(2 103)
Концесионно възнаграждение	(1 661)	(1 787)
Очаквани кредитни загуби	(498)	(572)
Отписване на вземания	(2)	(227)
Командировка в лимита	(91)	(92)
Провизии фонд напускане	-	(103)
Други разходи	(280)	(562)
	(4 922)	(5 446)

30. Финансови приходи и разходи

Финансовите разходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Разходи за лихви по заеми, отчитани по амортизирана стойност	(634)	(631)
Разходи за лихви по лизингови договори	(149)	(113)
Общо разходи за лихви по финансови задължения, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(783)	(744)
Разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	(8)	(9)
Загуби от валутни операции	(43)	(25)
Други финансови разходи	(136)	(135)
Финансови разходи	(970)	(913)

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи от лихви върху по заеми	880	895
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	880	895
Печалби от валутни операции	34	28
Финансови приходи	914	923



31. Печалба от операции с финансови активи

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Приходи от дивиденди	437	388
Печалба от оценка на финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата и загубата	111	92
Загуби от оценка на финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата и загубата	(23)	(3)
	525	477

За повече информация вижте пояснение 13.2.

32. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на ефективната данъчна ставка в размер на 10% (2018 г.: 10%), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Печалба преди данъчно облагане на консолидирана база	3 562	3 498
Печалба преди данъчно облагане на дружества от Групата	3 439	3 595
Елиминиране на вътрешно-групова (загуба)/печалба	123	(97)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък	(344)	(359)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	684	663
Корекции на непризнати за данъчни цели разходи	(638)	(649)
Текущ разход за данък	(298)	(345)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи)	(62)	2
Разходи за данък върху дохода	(360)	(343)
Отсрочени данъчни разходи, признати в собствения капитал	-	2 126

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати в собствения капитал.

33. Доход на акция и дивиденди

33.1. Доход на акция

Доходът на акция е изчислен като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение между акционерите на предприятието майка.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на дохода на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на обикновени акции на предприятието майка, е представен, както следва:

	2019	2018
Печалба, подлежаща на разпределение (в хил. лв.)	3 146	3 092
Среднопретеглен брой акции (хил. бр.)	12 228	12 228
Доход на акция (в лв.)	0,26	0,25

33.2. Дивиденди

С Решение на Общото събрание на акционерите на ПДНГ АД, проведено на 30.06.2019 г. е прието предложението на Управителния съвет на дружеството от печалбата за 2018 г., като дивидент на акционерите да бъде разпределена и изплатена брутна сума от 2 812 454,26 лева. Брутна сума за един брой акция от капитала на дружеството е 0,23 лева.

На 20.08.2019 г. ПДНГ АД в съответствие със законовите срокове е превело изцяло съответната парична сума за дължимия дивидент по сметка на Централен депозитар АД. За акционерите без сметки при инвестиционни посредници се осигури изплащане на дивидента чрез клоноватена Централна кооперативна банка АД в страната.

34. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Групата включват нейните собственици, асоциираното предприятие, ключовия управленски персонал и други предприятия описани по-долу.

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

34.1. Сделки със собствениците

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Продажба на стоки, услуги и други		
- приходи от лихви	731	619
- продажба на стоки	13	21
Покупка на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(75)	(75)
Предоставени заеми	(5 974)	(4 584)
Върнати заеми	3 478	885

34.2. Сделки с асоциираното предприятие

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Продажба на продукция		
- продажба на продукция	764	780
- продажба на услуги	1	1
- продажба на други	31	-
- покупка на други	(9)	(8)

Групата не е получила дивиденди от асоциираното предприятие през 2019 г. и 2018 г.



34.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Продажба на активи и услуги:		
- продажба на активи	-	20
- продажба на стоки	1 566	1 768
Покупка на активи и услуги:		
- покупка на услуги	(435)	(424)
- покупка на други	(1)	(4)
- такси и комисионни	(77)	(73)
Заеми:		
- получен банков кредит (овъдрафт)	55	-
- плащания по банков кредит (овъдрафт)	-	(73)
- разходи за лихви	(630)	(632)

34.4. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет в ПДНГ АД и лицата участващи в управлението на дъщерните дружества. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати	(635)	(917)
Разходи за социални осигуровки	(44)	(40)
Общо възнаграждения	(679)	(957)

35. Разчети със свързани лица в края на годината

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Текущи вземания от:		
- собственици		
Брутна балансова стойност	20 093	17 574
Очаквани кредитни загуби от обезценка	(1 046)	(932)
- асоциирани предприятия		
Брутна балансова стойност	345	418
Очаквани кредитни загуби от обезценка	(5)	(2)
- други свързани лица под общ контрол		
Брутна балансова стойност	1 744	1 021
Очаквани кредитни загуби от обезценка	(167)	(31)
Общо текущи вземания от свързани лица	20 964	18 048



	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Нетекущи задължения към:		
- други свързани лица под общ контрол	36	-
Общо нетекущи задължения към свързани лица	36	-
Текущи задължения към:		
- собственици	3	3
- други свързани лица под общ контрол	17 229	17 063
Общо текущи задължения към свързани лица	17 232	17 066
Общо задължения към свързани лица	17 268	17 066

Изменението в обезценката на вземанията може да бъде представено по следния начин:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Салдо към 1 януари	965	-
Ефект от първоначално прилагане на МСФО 9	-	494
Загуба от обезценка	237	506
Възстановяване на загуба от обезценка	(17)	(35)
Други изменения	33	-
Салдо към 31 декември	1 218	965

Групата предоставя парични средства под формата на временна финансова помощ на свързани лица. Сумите са включени в стойността на посочените по-горе вземания.

Част от вземанията от собственици в размер на 16 766 хил. лв. представлява вземане по договори за заеми (депозити) в размер на 16 065 хил. лв. и лихви - 701 хил. лв. Годишният лихвен процент на заемите е при условията на лихвени равнища от 3,7% до 4%.

Част от задълженията към други свързани лица в размер на 11 969 хил. лв. е възникнало на основание договор за предоставяне на кредит овърдрафт реф. №05000РО-АА-0057 от 09.03.2017 г. с лимит 6 100 хил. евро за срок до 09.03.2018 г. С анекси срокът е удължен до 09.03.2020 г. Годишния лихвен процент е определен като сбор от индекса на 12 месечния EURIBOR и надбавка от 3 пункта, но не по-малко от 3,5% (виж пояснение 42).

Групата е получила овърдрафт по договор от 28.05.2017 г. с годишна лихва в размер на 4%, салдо към 31.12.2019 г. в размер на 5 114 хил. лв. (2 615 хил. евро) и срок на погасяване 31.12.2020 г. Обезпечение по договора за овърдрафт е договор за поръчителство.

Групата има задължения към други свързани лица на стойност 110 хил. лв., които са възникнали във връзка с прилагането на МСФО 16 Лизинг и признаването на актив с право на ползване.

Бъдещите минимални плащания по тези лизингови договори в края на отчетния период са представени, както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания			
	До 1 година	От 1 до 2	От 2 до 3	Общо
	‘000 лв.	години ‘000 лв.	години ‘000 лв.	‘000 лв.
31 декември 2019 г.				
Лизингови плащания	76	26	10	112
Финансови разходи	(2)	-	-	(2)
Нетна настояща стойност	74	26	10	110

36. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Групата е осъществила следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- През 2019 г. са разпределени дивиденди на акционерите на ПДНГ АД в размер на 2 812 хил. лв., от които 2 181 хил. лв. са погасени безналично срещу погасяване на предоставен заем.
- Във връзка с прилагането на МСФО 16 „Лизинг“ през 2019 г. Групата е признала активи с право на ползване на обща стойност 2 752 хил. лв.

37. Поети ангажименти

Ангажименти по концесионни договори

Основната си дейност дружеството осъществява въз основа на предоставени от държавата концесионни права и сключени 13 концесионни договори както следва: Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Бърдарски геран”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Долни Дъбник”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Долни Луковит”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Долни Луковит - запад”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Селановци”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Староселци”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Тюленово”, Концесионен договор за добив на природен газ от находище “Българево”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Маринов геран” и Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Бутан – юг”, Концесионен договор за добив на природен газ от находище “Дуранкулак” и Концесионен договор за добив на подземни богатства - нефт и природен газ – природен газ и кондензат от находище „Искър запад“.

С Решение №762 на МС от 13 декември 2019 г. е прието отправеното от „ПДНГ“ АД предложение за изменение на Концесионен договор за добив на суров нефт от Находище „Долни Дъбник“, Община Долни Дъбник, Област Плевен.

С Анекс №3 от 13.01.2020 г. срокът на предоставената концесия се продължава с 15 години, считано от 13 август 2020 г.

С Решение №763 на МС от 13 декември 2019 г. е прието отправеното от „ПДНГ“ АД предложение за изменение на Концесионен договор за добив на суров нефт от Находище „Горни Дъбник“, Община Долни Дъбник, Област Плевен.

С Анекс №5 от 13.01.2020 г. срокът на предоставената концесия се продължава с 15 години, считано от 13 август 2020 г.

Съгласно сключените договори Групата е задължена да извършва концесионни плащания (концесионно възнаграждение) на всяко шестмесечие на база реализирани количества суров нефт и природен газ. Размерът на начисленото концесионно възнаграждение за 2019 г. възлиза на 1 661 хил. лв. (2018 г.: 1 787 хил. лв.).

В съответствие с одобрените от компетентните държавни органи Цялостни планове за разработване (ЦПР) и Годишни работни проекти (ГПР) по концесионните договори за добив на суров нефт и/или природен газ Групата изпълнява текущи работни и инвестиционни задължения, както следва:

1. Находище Тюленово

Текущ ремонт на нагнетателен тръбопровод за реинжекция. Подмяна и ремонт на центробежни помпи. Монтаж на метално хале. Рекултивация на замърсените площи около работните площадки на сондажите. Подмяна на сондажно оборудване. Ремонт линия ВН 20kV. Подменени цистерни на сондажи Р-164, Р-181, К-282, цистерна №8.1 /деемулсация/.

2. Находище Българево

Проектиране и строителство на шлейфи от сондажи Е-4 и Е-6 до кранов възел на сондаж Е-2. Монтаж цистерна отпадни води.

3. Находище Дуранкулак

Сондиране на нови сондажи /К-261 и К-262/. Строителство на газопровод, инсталация за изсушаване на природния газ и пълначна станция за компресиран газ.

4. Находище Долни Дъбник

Текущ ремонт на част от нефтопровод на сондаж Е-58 и от сондаж Е-43 до сондаж Р-2. Почистване на I – ва deemулсационна цистерна. Изграждане на 700 куб. резервоар. Подмяна на извлекаем с перманентен пакер на сондаж Е-33. Почистване на дънни утайки на II - ри резервоар на II - ри НДУ.

5. Находище Горни Дъбник

Въвеждане в експлоатация на сондаж Е-25. Ремонт и подмяна на сондажно и електро оборудване.

6. Находище Долни Луковит

Капитален ремонт на Сондаж Е-41. Текущ ремонт на соленопровод на сондаж Е-41. Монтиране на нова цистерна – 50 куб. за пластова вода. Монтиране на две нови цистерни – 100 куб. за сондаж Е-40. Монтиране на сепаратор за Е-40 Долни Луковит. Изработка на разходомерен възел за ГЗИ – 3 – обвързка КИП и А за сондаж Е-40.



7. Находище Долни Луковит – запад

Доставка и подмяна на сондажно оборудване.

8. Находище Староселци

Подмяна проходни изолатори на КТП на сондажи Р-108 Староселци и Р-115 Староселци. Ремонт на разходомер за газ. Подмяна пускова апаратура на сондаж Р-108 Староселци.

9. Находище Бърдарски геран

Замер на пластово налягане на Сондаж Р-10 Бърдарски гаран. Ремонт нивомер на Резервоар на сондаж Р-10.

10. Находище Маринов геран

Ремонт дизелова централа. Доставка и подмяна на сондажно оборудване.

11. Находище Селановци

Текущ ремонт на нефтопровод на Сондаж Р-10 Селановци. Ремонт нивомерна система и дозиращи помпи. Ремонт на циркуляционни помпи и газова горелка на котел за деаерация. Ремонт нивомер 200 м³ резервоар.

12. Находище Бутан юг

Реконструкция на сепарационния възел.

13. Находище Искър – запад

Ремонт дозираща помпа на сондаж Р-2. Ремонт табло КИП и А на сондаж Р-2 Искър Запад. Подмяна ел.захранващ кабел на сондаж Р-2. Замер пластово налягане на сондаж Р-2. Подготовка на на площадка за качалка на сондаж Р-2.

За да осигури изпълнението на задълженията си по окончателното напускане на концесионните площи, съгласно концесионните договори Групата заделя ежегодно суми, представляващи годишни вноски за “Фонд за напускане”.

Бъдещите плащания във връзка с вноските за “Фонд за напускане” към 31 декември са в следния размер:

	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.	Над 5 години ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
2019 г.	31	58	117	206
2018 г.	33	81	125	239

С Анекси от 20.07.2018 г. към концесионни договори за Находище „Долни Луковит – Запад“, Находище „Долни Луковит“, Находище „Селановци“, Находище Дуранкулак и Находище „Българево“, през 2018 г. са актуализирани вноските за “Фонд за напускане” общо в размер на 103 хил. лв.

Ангажименти по договори за проучване и оценка на нефт и газ

През 2019 г. Групата е извършвала дейности във връзка с окончателното напускане на Блок 1-12 Кнежа на основание издадено от Министерския съвет Разрешение за търсене и проучване на подземни богатства и сключен Договор за търсене и проучване в Блок 1-12 Кнежа, Българска суша.

38. Условни активи и условни пасиви

До 28.02.2019 г. са валидни Анекси издадени от „ЦКБ” АД, към Банковите гаранции с № № 0003, 0004, 0005, 0007, 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013 и 0014, по концесионните договори за добив на нефт и газ, общо в размер на 592 312,84 лв. - представляващ ½ от платеното концесионно възнаграждение по концесионните договори за Находища Българево, Тюленово, Долни Дъбник, Бърдарски геран, Староселци, Горни Дъбник, Долни Луковит Запад, Долни Луковит, Маринов Геран, Бутан и Дуранкулак за 2017 г. и 100% от платеното концесионно възнаграждение по концесионните договори за Находище Селановци и Находище Искър-запад за 2017 г. с ДДС.

На 30.01.2019 г. са издадени Анекси от „ЦКБ” АД, към Банковите гаранции с № 0003, 0004, 0005, 0007, 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013 и 0014, по концесионни договори за добив на нефт и газ, общо в размер на 763 185,08 лв. - представляващ ½ от платеното концесионно възнаграждение по концесионните договори за Находища Българево, Тюленово, Долни Дъбник, Бърдарски геран, Староселци, Горни Дъбник, Долни Луковит Запад, Долни Луковит, Маринов Геран, Бутан и Дуранкулак за 2018 г. Срокът на валидност на гаранциите се удължава до 28.02.2020 г.

На 29.01.2018 г. от Банка ДСК ЕАД е извършена промяна на издадените банкови гаранции с №116DSK08851 и 116DSK08852 по концесионни договори за добив на нефт и газ, като размера на двете гаранции се увеличава общо с 93 780,81 лв. Новата сума на банковите гаранции общо става 235 697,27 лв. и представлява стойността на цялото платено от ПДНГ АД концесионно възнаграждение по концесионните договори за Находище Селановци и Находище Искър-запад за 2017 г. с ДДС). Срокът на валидност на гаранциите е до 28.02.2019 г.

На 25.01.2019 г. от Банка ДСК ЕАД е извършена промяна на издадените банкови гаранции с №116DSK08851 и 116DSK08852 по концесионни договори за добив на нефт и газ, като размера на гаранция с №116DSK08851 намалява с 5 595,35 лв., а размер на гаранция с №116DSK08852 се увеличава с 83 006,87 лв. Новата сума на банковите гаранции общо става 313 108,79 лв. и представлява стойността на цялото платено от ПДНГ АД концесионно възнаграждение по концесионните договори за Находище Селановци и Находище Искър-запад за 2018 г. с ДДС). Срокът на валидност на гаранциите е до 28.02.2020 г.

За обезпечаване на наличните количества суров нефт, нефтен кондензат и горива под режим отложено плащане на акциз на дружеството са издадени 8 (осем) банкови гаранции от „ЦКБ” АД, Клон Химимпорт, в полза на Централно митническо управление, Агенция Митници, София, в общ размер до 950 000 лв., за изпълнение на всяко задължение за заплащане на акциз от лицензирания складодържател. С Анекси срокът на валидност на гаранциите е удължен до 28.02.2023 г.

Групата има издадена гаранция от „Юробанк И Еф Джи България“ АД в размер на 2 600 хил. лв. в полза на Агенция Митници със срок на валидност до 5 април 2020 г.

През годината са предявени различни правни иски към Групата. Ръководството на Групата счита, че отправените иски са неоснователни и че вероятността те да доведат до

разходи за Групата при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на независим правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Не са възникнали условни пасиви за Групата по отношение на асоциирани предприятия.

Ръководството на Групата не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в консолидирания финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

39. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Групата могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	2019	2018
	‘000 лв.	‘000 лв.
Дългови инструменти по амортизирана стойност:		
Предоставени заеми	3 316	3 344
Търговски и други вземания	28 671	26 099
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата:		
Борсово котиран инструменти	2 530	2 539
Некотиран капиталови инструменти	16 002	15 906
	50 519	47 888
Пари и парични еквиваленти	2 150	2 545
	52 669	50 433
Финансови пасиви	2019	2018
	‘000 лв.	‘000 лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Нетекущи пасиви:		
Задължения по финансов лизинг	2 915	1 716
Търговски и други задължения	36	-
Текущи пасиви:		
Задължения по финансов лизинг	1 304	848
Търговски и други задължения	19 190	18 881
	23 445	21 445

40. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Групата вижте пояснение 39. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация в сътрудничество с управителния съвет. Приоритет на ръководството е да осигури

краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари.

Групата не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито издава опции.

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Групата.

40.1. Анализ на пазарния риск

40.1.1. Валутен риск

По-голямата част от сделките на Групата се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Групата, деноминирани главно в щатски долари, излагат Групата на валутен риск. Чуждестранните транзакции на Групата, деноминирани в евро не излагат Групата на валутен риск, тъй като българският лев е фиксиран към еврото в съотношение $1\text{EUR} = 1.95583\text{ лв.}$

За да намали валутния риск, Групата следи паричните потоци, които не са в български лева. По принцип има отделни процедури за управление на риска за краткосрочните и дългосрочните парични потоци в чуждестранна валута. В случаите, когато сумите за плащане и получаване в определена валута се очаква да се компенсират взаимно, то тогава не се налага допълнително хеджиране.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута – щатски долари и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

		Излагане на краткосрочен риск	
		Щатски долари	
		‘000 лв.	
31 декември 2019 г.			
Финансови активи			53
Финансови пасиви			-
Общо излагане на риск			53
31 декември 2018 г.			
Финансови активи			49
Финансови пасиви			-
Общо излагане на риск			49

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци за 2018 г. и 2019 г. и на собствения капитал за 2019 г. и 2018 г. към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар +/- 1.9% (2018 г.: +/- 5%).

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Групата във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2019 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Щатски долари (+/- 1.9%)	(1)	(1)	1	1

31 декември 2018 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Щатски долари (+/- 5%)	(2)	(2)	2	2

Изягането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Групата на валутен риск.

40.1.2. Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране.

Към 31 декември 2019 г. и 31 декември 2018 г. Групата е изложена на лихвен риск от промяна на лихвените проценти по лизинговите договори с Прайм Лизинг ЕООД (предишно наименование Ерсте Груп Иморент България ЕООД) при лихвен процент 6-месечен EURIBOR плюс надбавка.

Към 31 декември 2019 г. Групата е изложена на лихвен риск от промяна на лихвения процент по договора си за банков заем от ЦКБ АД, който е в размер на 12-месечен EURIBOR плюс надбавка, не по-нисък от определен праг. През годината лихвите, които са заплащани от Групата са били преобладаващо при лихвен процент равен на определения в договора за банков заем минимален праг, поради което ръководството счита, че Групата не е изложена на съществен лихвен риск от промяната на лихвения процент по този договор.

Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на 6-месечен EURIBOR, в размер на +/- 6.54% (за 2018 г. +/- 0.01%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2019 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Задължения по лизингови договори	(105)	105	(105)	105

31 декември 2018 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Задължения по лизингови договори	(1)	1	(1)	1

40.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства и други. Излагането на Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Дългови инструменти по амортизирана стойност	31 987	29 443
Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата	18 532	18 445
Пари и парични еквиваленти	2 150	2 545
Балансова стойност	52 669	50 433

Групата редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и на други контрагенти, установени индивидуално или по групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Когато разходите не са прекалено високи, се набавят и използват данни за кредитен рейтинг от външни източници и/или финансови отчети на клиентите и другите контрагенти. Политика на Групата е да извършва трансакции само с контрагенти с добър кредитен рейтинг. Ръководството на Групата счита, че всички гореспоменати финансови активи, които не са били обезценявани или са с настъпил падеж през представените отчетни периоди, са финансови активи с висока кредитна оценка.

Групата не предоставяла финансовите си активи като обезпечение по други сделки с изключение на посочените в пояснение 38.

Към датата на консолидирания финансов отчет някои от необезценените търговски вземания са с изтекъл срок на плащане. Възрастовата структура на необезценените просрочени финансови активи е следната:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
До 3 месеца	1 733	1 020
Между 3 и 6 месеца	743	529
Между 6 месеца и 1 година	208	603
Над 1 година	26	36
Общо	2 710	2 188

По отношение на търговските и други вземания Групата е изложена на кредитен риск към отделни контрагенти. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговските вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра.

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти и средства на паричния пазар се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

Балансовите стойности описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Групата по отношение на тези финансови инструменти.

40.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на финансовите си задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода.

Групата държи пари в брой за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер и продажба на финансови активи.

Към 31 декември 2019 г. падежите на договорните задължения на Групата (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2019 г.	Текущи	Нетекущи	
	До 1 година	От 1 до 5 години	Над 5 години
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Задължения по финансов лизинг	1 431	2 134	1 116
Търговски и други задължения	19 192	36	-
Общо	20 623	2 170	1 116

В предходния отчетен период падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

31 декември 2018 г.	Текущи	Нетекущи
	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.
Задължения по финансов лизинг	930	1 781
Търговски и други задължения	18 881	-
Общо	19 811	1 781

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Групата отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси и търговски вземания надвишават значително текущите нужди от изходящ паричен поток.

41. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Групата във връзка с управлението на капитала са:

- да осигури способността на Групата да продължи да съществува като действащо предприятие; и
- да осигури адекватна рентабилност за акционерите, като определя цената на продуктите и услугите си в съответствие с нивото на риска.

Групата наблюдава капитала на основата на съотношението капитал към нетен дълг.

Нетният дълг се изчислява като обща сума на задълженията, намалена с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

Групата наблюдава структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да запази или коригира капиталовата структура, Групата може да промени сумата на дивидентите, изплащани на акционерите, да върне капитал на собствениците, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да се анализира, както следва:

	2019 ‘000 лв.	2018 ‘000 лв.
Собствен капитал	87 826	87 440
Обща сума на задълженията	27 703	26 092
- Пари и парични еквиваленти	(2 150)	(2 545)
Нетен дълг	25 553	23 547
Съотношение на капитал към нетен дълг	1:0.29	1:0.27

42. Събития след края на отчетния период

През март 2020 г. е сключен анекс с ЦКБ АД по усвояения овърдрафт, с който срокът на договора се удължава до 9 март 2021 г.

В началото на 2020 г. поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб се появиха затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. На 11 март 2020 г. Световната здравна организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март 2020 г. българското правителство обяви извънредно положение за период от един месец (който в последствие беше удължен до 13 май 2020 г. като след тази дата останаха редица противоепидемични мерки) и въведе редица рестриктивни и защитни мерки за бизнеса и хората. За овладяване на създалата се извънредна ситуация е приет и обнародван Закон за мерките и действията по време на извънредното положение. Тъй като ситуацията и предприетите мерки от държавните власти са изключително динамични, ръководството на Групата не е в състояние да оцени влиянието на коронавирус пандемията върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му, но счита, че въздействието ще доведе до волатилност на пазарния и ценови риск, свързан с финансовите активи, както и да задълбочи зараждащата се криза на петролния пазар, което от своя страна би могло да предизвика негативен ефект върху дейността на Групата.

Не са възникнали коригиращи събития или други значителни некоригиращи събития между датата на консолидирания финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

43. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2019 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Управителния съвет на 23 юли 2020 г.